
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER							
BCE-MACH II LLC		040205													
MORRISON POTOMAC A999		WELL #: 1		RRCID -> 215911		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11420		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCKE 14		WELL #: 1		RRCID -> 227413		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 234788		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12880		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7218 - 7234					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058						
MILLS RANCH				WELL #: 397	RRCID -> 279153	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12390	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263						
HAMILTON, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314 -	3338	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAITH PETROLEUM, A TEXAS LP				259827						
MCWILLIAMS				WELL #: 2	RRCID -> 291528	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2210 -	2751	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

LASATER & CO, INC.				487415						
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161 -	7169	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915 -	3916	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON RANCH 136		WELL #:		12	RRCID ->	227414	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5740 - 5750			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BROWN		WELL #:		1062	RRCID ->	190916	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	15250	PERF.13799 - 13825			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
TERESA		WELL #:		1063H	RRCID ->	272843	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13214	PERF.14259 - 16320			
06	14B2 EXT	33909	-0-	33909	127195	33843	2	66	9	N	60			88
07	14B2 EXT	40360	-0-	40360	167555	40292	2	68	9	N	62			150
08	14B2 EXT	41971	-0-	41971	209526	41905	3	66	9	N	60	164	1	46
09	14B2 EXT	42447	-0-	42447	251973	42436	3	11	9	N	10			56
10	14B2 EXT	43674	-0-	43674	295647	43661	3	13	9	N	12			68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	295647					N	NO RPT			68

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
GROVES		WELL #:		1337	RRCID ->	166112	COMPL. DATE	02/23/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARGA		WELL #:		3	RRCID ->	181446	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	7075	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
OWNBEY-APPALOOSA 149		WELL #:		1	RRCID ->	213414	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	9485	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID ->	214559	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF. 2720 - 2732
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HARVEY, BITZIE A45		WELL #:		2	RRCID ->	223968	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COLDWATER -C-		WELL #:		1037H	RRCID ->	275128	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	6287	PERF. 9138 - 10507
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461						
JONES TRUST -25-		WELL #:		3A	RRCID -> 190780	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 9084	- 9146	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LEDRICK		WELL #:		1	RRCID -> 224734	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 8948	PERF.10583	- 10875	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID -> 228806	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DECK 18		WELL #:		7H	RRCID -> 248173	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 7497	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID -> 189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10780	- 11206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471								
WOOD		WELL #:		4153	RRCID -> 208749	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 3616	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471									
W. H. CLARK		WELL #: 1049		RRCID -> 266983	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9974	- 10178			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: HEMPHILL				
PARK		WELL #: 1		RRCID -> 095767	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH 8469	PERF. 7626	- 8370			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: HEMPHILL				
BEX 102 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 280002	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 8439	PERF. 8400	- 13102			
06	13170 X	12195	-0-	-975	-0-	11901 2	294 9	N	267	192 1	160
07	14354 X	14354	-0-	-0-	-0-	13968 2	386 9	N	351	371 1	140
08	12772 X	10669	-0-	-2103	-0-	10516 2	153 9	N	139		279
09	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	12436 2	294 9	N	267	183 1	363
10	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-			N	NO RPT		363
11	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-			N	NO RPT		363

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)				01667 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
SANDLOT OIL & GAS LLC		WELL #: 1		RRCID -> 191387	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 4052	- 4070			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01667 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757										
PATTERSON		WELL #:		4508	RRCID ->	191464	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4050 - 4068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197757	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	4095 - 5890		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON)		01685 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BCE-MACH II LLC		040205												
HODGES		WELL #:		1193	RRCID ->	149203	COMPL. DATE	04/18/1969	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

HODGES, MINNIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	282050	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7850 - 7936		
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-			45
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			45
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-			45
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			45
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			45
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			45

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560			CAPACITY			CNTY: WHEELER						
HODGES '204'		2HM												
WELL #:		2HM		275286	RRCID ->	275286	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8431 - 12801		
06	2730 X	1607	-0-	-1123	-0-	25	1	1540	2	N	38	191	1	146
						42	9							
07	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	31	1	1961	2	N	48			194
						53	9							
08	2604 X	1583	-0-	-1021	-0-	31	1	1510	2	N	38			232
						42	9							
09	2520 X	1548	-0-	-972	-0-	30	1	1479	2	N	35			267
						39	9							
10	2604 X	1591	-0-	-1013	-0-	31	1	1548	2	N	11	189	1	89
						12	9							
11	1980 X	1367	-0-	-613	-0-	30	1	1298	2	N	35			124
						39	9							

ALLEN-PARKER (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '42'		//CONT.// //CONT.//	01685 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
HODGES '42'			WELL #:		3HM	RRCID -> 276130	COMPL. DATE 03/17/2014	TOTAL DEPTH 7664	PERF. 8364 - 12241								
06		2880 N	2618	-0-	-262	-0-	30	1	2524	2	N	58					354
07		3100 N	3164	-0-	64	64	64	9	3066	2	N	61	190	1			225
08		2873 N	2809	-0-	-64	-0-	31	1	2737	2	N	37					262
09		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	41	9	2583	2	N	26					288
10		2976 X	2940	-0-	-36	-0-	30	1	2872	2	N	34	196	1			126
11		2880 X	2753	-0-	-127	-0-	29	9	2676	2	N	43					169
HODGES '204'			WELL #:		3HM	RRCID -> 276513	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 7856	PERF. 8328 - 12534								
06		4650 X	4539	-0-	-111	-0-	30	1	4445	2	N	58	185	1			230
07		4805 X	4248	-0-	-557	-0-	64	9	4171	2	N	42					272
08		5084 X	3753	-0-	-1331	-0-	31	1	3716	2	N	5					277
09		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	6	9	5263	2	N	130					407
10		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	143	9	5900	2	N	82	359	1			130
*11		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	31	1	5897	2	N	120					250
HODGES '205'			WELL #:		1HM	RRCID -> 276727	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 7771	PERF. 8219 - 11891								
06		2970 X	2545	-0-	-425	-0-	23	1	2453	2	N	63	188	1			201
07		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	69	9	3204	2	N	108					309
08		3069 X	2172	-0-	-897	-0-	119	9	2096	2	N	41					350
09		2970 X	2168	-0-	-802	-0-	31	1	2126	2	N	11					361
10		3069 X	2586	-0-	-483	-0-	45	9	2533	2	N	20	185	1			196
11		2970 X	2265	-0-	-705	-0-	30	1	2211	2	N	22					218
HODGES '42'			WELL #:		4HM	RRCID -> 277222	COMPL. DATE 10/29/2014	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 8402 - 12250								
06		2820 X	1820	-0-	-1000	-0-	30	1	1786	2	N	4					307
07		2914 X	1510	-0-	-1404	-0-	4	9	1470	2	N	8					315
08		2201 N	1739	-0-	-462	-0-	31	1	1697	2	N	10					325
09		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	11	9	2442	2	N	25					350
10		3100 N	3623	-0-	523	523	30	1	3546	2	N	42	198	1			194
*11		3000 N	3288	-0-	288	811	46	9	3224	2	N	31					225
							30	1									
							34	9									

ALLEN-PARKER (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '42'		//CONT.// //CONT.//	01685 500 562560	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2HM	RRCID ->	279039	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8364 - 12807
06		2017 X	2017	-0-	-0-		30 1	1965 2	N	20			99
07		1891 X	1890	-0-	-1		22 9 31 1	1831 2	N	25			124
08		1953 N	1775	-0-	-178		28 9 21 1	1745 2	N	8			132
09		2010 N	1989	-0-	-21		9 9 30 1	1939 2	N	18			150
10		2295 N	2295	-0-	-0-		20 9 31 1	2239 2	N	23			173
*11		2236 N	2236	-0-	-0-		25 9 30 1	2188 2	N	16			189
				WELL #:	433HM	RRCID ->	279052	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8488 - 12621
06		3663 X	3663	-0-	-0-		30 1	3407 2	N	205			511
07		3705 X	3705	-0-	-0-		226 9 31 1	3455 2	N	199			710
08		3738 X	3738	-0-	-0-		219 9 31 1	3513 2	N	176	574 1		312
09		3330 X	3068	-0-	-262		194 9 30 1	2892 2	N	133	166 1		279
10		3661 X	3661	-0-	-0-		146 9 31 1	3417 2	N	194			473
*11		4404 X	4404	-0-	-0-		213 9 30 1	4119 2	N	232	551 1		154
				WELL #:	676084	RRCID ->	270660	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7709 - 7768
06		392 N	392	-0-	-0-		392 2		N	-0-			104
07		408 N	408	-0-	-0-		408 2		N	-0-			104
08		408 N	408	-0-	-0-		408 2		N	-0-			104
09		390 N	390	-0-	-0-		390 2		N	-0-			104
10		396 N	396	-0-	-0-		396 2		N	-0-			104
*11		388 N	388	-0-	-0-		388 2		N	-0-			104
				WELL #:	4102	RRCID ->	270712	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8038 - 8064
06		128 N	128	-0-	-0-		128 2		N	-0-			107
07		177 N	177	-0-	-0-		177 2		N	-0-			107
08		120 N	120	-0-	-0-		120 2		N	-0-			107
09		56 N	56	-0-	-0-		56 2		N	-0-			107
10		145 N	145	-0-	-0-		145 2		N	-0-			107
*11		155 N	155	-0-	-0-		155 2		N	-0-			107
				WELL #:	1H	RRCID ->	285502	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	6490 - 10930
06		1863 N	1863	-0-	-0-		1588 2	275 9	N	250	185 1		388
07		1705 N	1705	-0-	-0-		1451 2	254 9	N	231	368 1		251
08		1629 N	1629	-0-	-0-		1391 2	238 9	N	216			467
09		1337 N	1337	-0-	-0-		1116 2	221 9	N	201	551 1		117
10		1656 N	1656	-0-	-0-		1363 2	293 9	N	266	190 1		193
*11		1181 N	1181	-0-	-0-		969 2	212 9	N	193	183 1		203

WELL #:		1H	RRCID ->	285503	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7720 - 12484			
ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
COOK 665													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		5400 X	4810	-0-	-590	-0-	4291 2	519 9	N	472	551 1		153
07		5208 X	4827	-0-	-381	-0-	4312 2	515 9	N	468	342 1		279
08		5425 X	4560	-0-	-865	-0-	4121 2	439 9	N	399	536 1		142
09		4950 X	4441	-0-	-509	-0-	4021 2	420 9	N	382	333 1		191
10		4960 X	4414	-0-	-546	-0-	4031 2	383 9	N	348	361 1		178
11		4800 X	4195	-0-	-605	-0-	3811 2	384 9	N	349	187 1		340
ROCK BOTTOM 87													
WELL #:	1H	RRCID ->	286107	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	6409 - 11134				
06		12960 X	12346	-0-	-614	-0-	12285 2	61 9	N	55	170 1		318
07		12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	12247 2	85 9	N	77			395
08		14446 X	11278	-0-	-3168	-0-	11227 2	51 9	N	46			441
09		13410 X	9369	-0-	-4041	-0-	9335 2	34 9	N	31	180 1		292
10		13051 X	12299	-0-	-752	-0-	12252 2	47 9	N	43			335
11		12360 X	11244	-0-	-1116	-0-	11196 2	48 9	N	44			379
BEAUCHAMP 60													
WELL #:	1H	RRCID ->	286143	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6742 - 11013				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08		3100 N	3103	-0-	3	-0-	3103 2		N	-0-			71
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			71
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395													
ARCHER 50 SWD													
WELL #:	1H	RRCID ->	273846	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3470 - 3898				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176													
VIRGINIA 749													
WELL #:	1H	RRCID ->	288179	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7488 - 12575				
06		2130 X	1624	-0-	-506	-0-	1312 2	312 9	N	284	548 1		234
07		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			N	466	538 1		162
08		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			N	317	382 1		97
09		6120 X	1502	-0-	-4618	-0-	1039 2	463 9	N	421	372 1		146
10		2511 X	1645	-0-	-866	-0-	1209 2	436 9	N	396	365 1		177
11		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	282	359 1		100
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
GUTHRIE													
WELL #:	1H	RRCID ->	281251	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6282 - 6296				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152 1		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PLETCHER				WELL #: 9341H	RRCID -> 266041	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 7434	- 11497				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		840 X	326	-0-	-514	-0-	265	2	61	9	N	55	158
07		868 X	335	-0-	-533	-0-	283	2	52	9	N	47	205
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	340	2	8	9	N	7	212
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	215	2	21	9	N	19	231
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	231
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	231

FLYING T-5 RANCH 294 LIP				WELL #:	1H	RRCID -> 269367	COMPL. DATE 07/19/2012	TOTAL DEPTH 8518	PERF. 8420	- 12664			
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1571	2	314	9	N	285	431
07		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1391	2	173	9	N	157	202
08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1505	2	296	9	N	269	281
09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1126	2	193	9	N	175	80
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80

XTO ENERGY INC.				945936			COMPL. DATE 11/20/2018	TOTAL DEPTH 7152	PERF. 7531	- 12050			
MALINDA 745				WELL #:	1HR	RRCID -> 288241							
06		17100 X	14646	-0-	-2454	-0-	260	1	13218	2	N	1062	296
							1168	9					
07		17670 X	14243	-0-	-3427	-0-	163	1	12999	2	N	983	334
							1081	9					
08		17670 X	12839	-0-	-4831	-0-	219	1	11616	2	N	913	308
							1004	9					
09		16620 X	11492	-0-	-5128	-0-	212	1	10370	2	N	827	379
							910	9					
10		15469 X	10121	-0-	-5348	-0-	215	1	9177	2	N	663	279
							729	9					
11		14640 X	9416	-0-	-5224	-0-	273	1	8330	2	N	739	343
							813	9					

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

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)				01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
BOWERS				WELL #:	2511	RRCID -> 100608	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 14668	PERF. 11656	- 12066			
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-	-0-
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-	-0-
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-	-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-	-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-	-0-
*11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-	-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
BOWERS				WELL #: 2573	RRCID -> 203251	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 14596	PERF.11580	- 13364			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	984 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	909 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	811 2	2 9	Y	2			2
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	873 2	1 9	Y	1			3
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	652 2		Y	-0-			3

BOWERS				WELL #: 2571	RRCID -> 204928	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 14665	PERF.11695	- 13460			
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-			-0-

BOWERS				WELL #: 2574	RRCID -> 209986	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11544	- 13386			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIKER				WELL #: 1504	RRCID -> 211361	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 13788	PERF.11644	- 13594			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES 14				WELL #: 2	RRCID -> 216895	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11742	- 13690			
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116 2	1 9	Y	1	1 8		20
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1170 2	56 9	Y	51	1 8		70
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1171 2	2 9	Y	2	2 8		70
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1110 2	3 9	Y	3	55 1	1 8	17
10	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1135 2	1 9	Y	1	1 8		17
*11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115 2	1 9	Y	1	1 8		17

BOWERS				WELL #: 2513	RRCID -> 216906	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11572	- 13348			
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315 2	1 9	Y	1	1 8		159
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1351 2	1 9	Y	1	1 8		159
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1346 2	6 9	Y	5	1 8		163
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1301 2	14 9	Y	13	1 8		175
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1350 2	17 9	Y	15			190
*11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1329 2	17 9	Y	15	180 1	1 8	24

KIKER				WELL #: 1505	RRCID -> 223345	COMPL. DATE 07/25/2006	TOTAL DEPTH 13720	PERF.11758	- 13596			
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1274 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1326 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1344 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1318 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1359 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC KIKER		//CONT.// //CONT.//	01810 410 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL									
WELL #:		2	RRCID ->	223676	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11578	- 13658					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08		620 N	554	-0-	-66	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-			-0-
*10		682 N	632	-0-	-50	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
*11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

RILEY-AMOCO		WELL #:	1	RRCID ->	224060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11452	- 14504				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2021															

KIKER		WELL #:	1506	RRCID ->	224676	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11765	- 13652				
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1	1	8	2
07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	Y	1	1	8	2
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	Y	1	1	8	2
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1024	2	2	9	Y	2	1	8	3
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	Y	1	1	8	3
*11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1	1	8	3

WESNER 249		WELL #:	1	RRCID ->	232747	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11572	- 13160				
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-			88
07		527 N	427	-0-	-100	-0-	427	2			Y	-0-			88
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	541	2	114	9	Y	104	166	1	26
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-			26
10		434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-			26
*11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1	1	8	26

JONES 6		WELL #:	1	RRCID ->	237575	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12014	- 14114				
06		870 N	675	-0-	-195	-0-	673	2	2	9	Y	2			112
07		819 N	819	-0-	-0-	-0-	817	2	2	9	Y	2	2	8	112
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2			114
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	Y	2	1	8	115
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-			115
*11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	Y	1	1	8	115

DUKES, JOE 4		WELL #:	1	RRCID ->	239301	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	15286	PERF.11888	- 13860				
06		1590 N	1537	-0-	-53	-0-	1505	2	32	9	Y	29	1	8	152
07		1643 N	1530	-0-	-113	-0-	1504	2	26	9	Y	24	1	8	175
08		1612 N	1524	-0-	-88	-0-	1493	2	31	9	Y	28	178	1	23
09		1530 N	1434	-0-	-96	-0-	1401	2	33	9	Y	30	1	8	52
10		1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1432	2	29	9	Y	26	1	8	77
11		1470 N	1452	-0-	-18	-0-	1422	2	30	9	Y	27	2	8	102

YOUNG TRUST		WELL #:	304H	RRCID ->	248779	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	11556	PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
KIKER		WELL #:		1507 H	RRCID ->	252357	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	13241	PERF.	11764 - 15394		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	2	2	9	Y	2	2	8	7
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1170	2	84	9	Y	76	2	8	81
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	4	8	81
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	Y	4	70	1	14
10	1116 N	700	-0-	-416	-0-	698	2	2	9	Y	2	4	1	11
*11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	Y	2	1	1	10

BOWERS		WELL #:		2251	RRCID ->	253045	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11564 - 13759		
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2668	2	26	9	Y	24	4	8	157
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2828	2	22	9	Y	20	4	8	173
08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2666	2	18	9	Y	16	168	1	15
09	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2795	2	14	9	Y	13	2	8	26
10	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2953	2	22	9	Y	20	2	8	44
*11	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2773	2	23	9	Y	21	3	8	62

BOWERS		WELL #:		7	RRCID ->	253048	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	11826 - 13590		
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	970	2	26	9	Y	24	1	8	54
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1018	2	22	9	Y	20	1	8	73
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	990	2	23	9	Y	21	2	8	92
09	990 N	968	-0-	-22	-0-	932	2	36	9	Y	33	1	8	124
10	1023 N	978	-0-	-45	-0-	957	2	21	9	Y	19	1	8	142
*11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	985	2	25	9	Y	23	1	8	164

HALL		WELL #:		303	RRCID ->	258988	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	12068 - 12477		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUKES, JOE 4		WELL #:		2H	RRCID ->	259732	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	12020 - 16328		
06	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3493	2	64	9	Y	58	2	8	200
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3529	2	65	9	Y	59	184	1	73
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3432	2	69	9	Y	63	2	8	134
09	3300 X	3150	-0-	-150	-0-	3095	2	55	9	Y	50	1	8	183
10	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3497	2	57	9	Y	52	183	1	51
*11	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3339	2	70	9	Y	64	1	8	114

AITKENHEAD		WELL #:		3020H	RRCID ->	259735	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	12020 - 15886		
06	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	235	1	4593	2	Y	60			214
						66	9							
07	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	248	1	4697	2	Y	15	7	8	222
						17	9							
08	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	248	1	4766	2	Y	10			232
						11	9							
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	225	1	4409	2	Y	37	182	1	78
						41	9					9	8	
10	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	248	1	4476	2	Y	46			124
						51	9							
*11	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	240	1	4296	2	Y	93	8	8	209
						102	9							

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	Y	-0-			23
07	1860 N	1484	-0-	-376	-0-	1481	2	Y	3	3 8		23
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1786	2	Y	112	9	102	125
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1887	2	Y	15	9	14	135
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	Y			-0-	135
11	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	1735	2	Y	3	9	3 8	135

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

06	42584 X	6118	-0-	-36466	-0-	6033	2	Y	77	182	1	69
07	6355 X	6132	-0-	-223	-0-	6049	2	Y	75	3	8	141
08	6355 X	6066	-0-	-289	-0-	5983	2	Y	75	184	1	32
09	6120 X	5613	-0-	-507	-0-	5528	2	Y	77	2	8	107
10	6324 X	6194	-0-	-130	-0-	6098	2	Y	87			194
11	6120 X	5565	-0-	-555	-0-	5510	2	Y	50	182	1 2 8	60

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

06	35478 X	2711	-0-	-32767	-0-	7	1	Y	3			218
07	5611 X	3142	-0-	-2469	-0-	3099	2	Y	39	183	1 4 8	70
08	5611 X	5362	-0-	-249	-0-	5317	2	Y	41			111
09	5430 X	4676	-0-	-754	-0-	4642	2	Y	31	3	8	139
10	5611 X	4795	-0-	-816	-0-	4763	2	Y	29			168
*11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5526	2	Y	58	7	8	219

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

06	6300 X	6044	-0-	-256	-0-	6030	2	N	13	2	8	154
07	6510 X	6242	-0-	-268	-0-	6229	2	N	12	2	8	164
08	6293 X	6158	-0-	-135	-0-	6128	2	N	27	3	8	188
09	6060 X	5909	-0-	-151	-0-	5874	2	N	32	168	1 1 8	51
10	6262 X	6143	-0-	-119	-0-	6090	2	N	48	1	8	98
11	6030 X	5876	-0-	-154	-0-	5859	2	N	15	2	8	111

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

06	8820 X	7552	-0-	-1268	-0-	7498	2	N	49	2	8	149
07	9114 X	7225	-0-	-1889	-0-	7188	2	N	34	159	1 2 8	22
08	8773 X	7389	-0-	-1384	-0-	7342	2	N	43	3	8	62
09	8250 X	7927	-0-	-323	-0-	7884	2	N	39	1	8	100
10	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8638	2	N	36	1	8	135
*11	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8236	2	N	27	2	8	160

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

06	10380 X	10057	-0-	-323	-0-	9965	2	N	84	176	1 6 8	99
07	10726 X	10361	-0-	-365	-0-	10266	2	N	86	6	8	179
08	10726 X	10380	-0-	-346	-0-	10272	2	N	98	183	1 9 8	85
09	10140 X	9866	-0-	-274	-0-	9769	2	N	88	4	8	169
10	10478 X	9619	-0-	-859	-0-	9523	2	N	87	183	1 3 8	70
11	10050 X	9563	-0-	-487	-0-	9458	2	N	95	5	8	160

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		6450 X	2918	-0-	-3532	-0-	2707	2	211	9	Y	192	179 1	20
07		6758 X	2402	-0-	-4356	-0-	2334	2	68	9	Y	62		82
08		6758 X	4056	-0-	-2702	-0-	8	1	4009	2	Y	35		117
09		6540 X	5990	-0-	-550	-0-	39	9						
10		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	224	1	5702	2	Y	58	1 8	174
							64	9						
							248	1	6320	2	Y	50		224
							55	9						
*11		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	240	1	7154	2	Y	52	184 1 3 8	89
							57	9						

JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332														
06		1080 N	883	-0-	-197	-0-	883	2			Y	-0-		10
07		1085 N	981	-0-	-104	-0-	979	2	2	9	Y	2	2 8	10
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1184	2	24	9	Y	22		32
09		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	Y	2	2 8	32
10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1493	2	44	9	Y	40		72
*11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	2	2	9	Y	2	2 8	72

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193														
06		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4180	2	131	9	Y	119	178 1 3 8	220
07		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4319	2	39	9	Y	35	5 8	250
08		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4171	2	102	9	Y	93	8 8	335
09		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4145	2	116	9	Y	105	2 8	438
10		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4056	2	2	9	Y	2	182 1 2 8	256
*11		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3823	2	103	9	Y	94	3 8	347

JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222														
06		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-		49
07		1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1799	2	2	9	Y	2	2 8	49
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1849	2	219	9	Y	199		248
09		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1897	2	40	9	Y	36	183 1 2 8	99
10		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1949	2	57	9	Y	52		151
11		1830 N	1818	-0-	-12	-0-	1767	2	51	9	Y	46	1 8	196

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400														
06		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1285	2	28	9	N	25	1 8	95
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1305	2	19	9	N	17	1 8	111
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1249	2	21	9	N	19	1 8	129
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1200	2	32	9	N	29	1 8	157
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1226	2	29	9	N	26	182 1	1
*11		3000 N	4460	-0-	1460	1460	4442	2	18	9	N	16	1 8	16

AITKENHEAD WELL #: 4020H RRCID -> 272829 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488														
06		41643 X	6073	-0-	-35570	-0-	6064	2	9	9	Y	8		43
07		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6183	2	54	9	Y	49	10 8	82
08		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6156	2	138	9	Y	125	180 1	27
09		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5691	2	8	9	Y	7	7 8	27
10		5859 X	5652	-0-	-207	-0-	5640	2	12	9	Y	11		38
*11		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5661	2	85	9	Y	77	7 8	108

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
JONES, L.L. 14		WELL #:		1	RRCID ->	276088	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	8490 - 14943
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2970 N	2713	-0-	-257	-0-	961	1	1645	2	N	97	167
						107	9				4 8	
07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	1023	1	1620	2	N	115	112
						127	9				166 1	4 8
08	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	1018	1	1642	2	N	138	73
						152	9				171 1	6 8
09	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	990	1	1597	2	N	153	223
						168	9				3 8	
10	2759 N	2661	-0-	-98	-0-	1021	1	1487	2	N	139	189
						153	9				171 1	2 8
11	2730 N	2465	-0-	-265	-0-	987	1	1328	2	N	136	149
						150	9				172 1	4 8

KIKER		WELL #:		3	RRCID ->	276466	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	15027	PERF.	11810 - 13622
06	SWR 10	983	-0-	983	450690	983	2			N	-0-	107
07	SWR 10	254	-0-	254	450944	253	2	1	9	N	1	107
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	1	107
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	108 1	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-	-0-

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		186937	RRCID ->	198525	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	12468 - 14622
WILLIAMS "24"				1								
06	900 N	642	-0-	-258	-0-	629	2	13	9	N	12	60
07	806 N	663	-0-	-143	-0-	659	2	4	9	N	4	64
08	744 N	613	-0-	-131	-0-	612	2	1	9	N	1	65
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	601	2	6	9	N	5	70
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	616	2	6	9	N	5	75
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	75

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	202496	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12248 - 12392
TROY 23				1								
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	75
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	239	2	42	9	N	38	113
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	534	2	37	9	N	34	147
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	587	2	42	9	N	38	185
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	615	2	31	9	N	28	213
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	837	2	57	9	N	52	72
											193 1	

KIKER		WELL #:		706	RRCID ->	241409	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	11897 - 14105
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	80
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	80
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	N	8	88
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	88
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-	88
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	88

BEGERT		WELL #:		707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	11971 - 14602
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					83
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					83
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					83
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					83
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					83
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					83

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

06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					57
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					57
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					57
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					57
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					57
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					57

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

06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					24
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					24
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					24
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					24
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					24
*11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	909	2	81	9	N	74	80	1			18

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

06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	532	2	47	9	N	43					203
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	N	1	186	1			18
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					18
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					18
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					18
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					18

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

06	3480 X	2163	-0-	-1317	-0-	2163	2			N	-0-					115
07	3968 X	2049	-0-	-1919	-0-	2049	2			N	-0-					115
08	4216 X	3727	-0-	-489	-0-	3662	2	65	9	N	59					174
09	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3690	2	52	9	N	47					221
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3634	2	19	9	N	17	194	1			44
*11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3512	2	31	9	N	28					72

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166
PARKER 19 WELL #: 2 RRCID -> 204370 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDEN WELL #: 201 RRCID -> 213801 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 12643															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
LEE 4 WELL #: 2 RRCID -> 214427 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 14165															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDEN WELL #: 301 RRCID -> 216738 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11922 - 13869															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDEN WELL #: 105H RRCID -> 246442 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12134 - 16116															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567															
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PALMER-ALLISON		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 307H		RRCID -> 257922		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 11538		PERF.11765 - 16165			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32

EDEN		WELL #: 107H		RRCID -> 259478		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12184 - 16519	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

LOHBERGER		WELL #: 401H		RRCID -> 259540		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 11576		PERF.11710 - 16048	
06	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6298 2	42 9	N	38		176
07	1085 X	881	-0-	-204	-0-	881 2		N	-0-		176
08	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-		176
09	2430 X	994	-0-	-1436	-0-	994 2		N	-0-		176
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT		176
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			N	NO RPT		176

PARKER 19		WELL #: 4H		RRCID -> 259612		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 11847		PERF.11848 - 16221	
06	3390 X	3117	-0-	-273	-0-	2982 2	135 9	N	123		354
07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3257 2	8 9	N	7	190 1	171
08	2418 X	1815	-0-	-603	-0-	1812 2	3 9	N	3		174
09	2340 X	594	-0-	-1746	-0-	594 2		N	-0-		174
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT		174
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT		174

DONALDSON-ALLISON		WELL #: 4017H		RRCID -> 259613		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11946 - 16347	
06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 2		N	-0-		236
07	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203 2		N	-0-		236
08	5053 X	3211	-0-	-1842	-0-	3210 2	1 9	N	1		237
09	4560 X	3127	-0-	-1433	-0-	3125 2	2 9	N	2		239
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT		239
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT		239

PARKER 19		WELL #: 3H		RRCID -> 259615		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 11840		PERF.12402 - 16299	
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	15		105
07	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1438 2	7 9	N	6		111
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111

LEE		WELL #: 507H		RRCID -> 259638		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11946 - 16263	
06	3840 X	2037	-0-	-1803	-0-	2019 2	18 9	N	16		131
07	1178 X	210	-0-	-968	-0-	210 2		N	-0-		131
08	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1830 2	24 9	N	22		153
09	3030 X	915	-0-	-2115	-0-	915 2		N	-0-		153
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT		153
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT		153

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
WELL #:		301H		RRCID -> 259640		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 11672 PERF.11835 - 15955				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	6420 X	5925	-0-	-495	-0-	5917	2	8	9	N	7	201
07	7068 X	5516	-0-	-1552	-0-	5474	2	42	9	N	38	239
08	7068 X	5247	-0-	-1821	-0-	5175	2	72	9	N	65	304
09	6510 X	6268	-0-	-242	-0-	6240	2	28	9	N	25	329
10	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT	329
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT	329

LEE		WELL #:		508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11868 PERF.11760 - 16174		
06	15488 X	15488	-0-	-0-	-0-	15360	2	128	9	N	116	277
07	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	14346	2	43	9	N	39	316
08	3100 N	14010	-0-	10910	10910	13837	2	173	9	N	157	473
09	25808 X	14898	-0-	-10910	-0-	14846	2	52	9	N	47	330
10	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	330
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT	330

EDEN		WELL #:		106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 11934 PERF.11985 - 16355		
06	14018 X	14018	-0-	-0-	-0-	13822	2	196	9	N	178	313
07	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	13150	2	100	9	N	91	215
08	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	12624	2	189	9	N	172	387
09	12600 X	12011	-0-	-589	-0-	11888	2	123	9	N	112	311
10	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT	311
11	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT	311

ROGERS 5		WELL #:		2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12233 PERF.12190 - 16558		
06	7860 X	7772	-0-	-88	-0-	7565	2	207	9	N	188	440
07	8773 X	7929	-0-	-844	-0-	7746	2	183	9	N	166	223
08	8773 X	7792	-0-	-981	-0-	7680	2	112	9	N	102	325
09	7560 X	7443	-0-	-117	-0-	7327	2	116	9	N	105	430
10	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT	430
11	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT	430

YOUNG 2		WELL #:		3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11480 PERF.11555 - 15843		
06	3510 X	3459	-0-	-51	-0-	3459	2			N	-0-	229
07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-	229
08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3414	2	1	9	N	1	230
09	3090 X	1705	-0-	-1385	-0-	1705	2			N	-0-	230
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT	230
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT	230

DONALDSON-ALLISON		WELL #:		5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11973 - 16289		
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	2	3	9	N	3	516
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1664	2	25	9	N	23	539
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1650	2	88	9	N	80	619
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1748	2	29	9	N	26	457
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	457
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	457

LOHBERGER		WELL #:		201H		RRCID -> 263505		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11580 PERF.11730 - 16023		
06	7020 X	1163	-0-	-5857	-0-	1145	2	18	9	N	16	287
07	7750 X	6124	-0-	-1626	-0-	6122	2	2	9	N	2	289
08	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9507	2	56	9	N	51	340
09	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7072	2	26	9	N	24	173
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT	173
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT	173

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LEE		WELL #:		506H	RRCID ->	264911	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11886	- 16276	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	8			453
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			453
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			453
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			453
10	108 X	NO RPT	-0-	-108	-0-				N	NO RPT			453
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			453

LEE		WELL #:		403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12380	- 16788	
06	8070 X	7358	-0-	-712	-0-	7073	2	285 9	N	259			490
07	9207 X	8325	-0-	-882	-0-	8170	2	155 9	N	141	377 1		254
08	9207 X	8577	-0-	-630	-0-	8177	2	400 9	N	364	188 1		430
09	8280 X	7755	-0-	-525	-0-	7686	2	69 9	N	63			493
10	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-				N	NO RPT			493
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-				N	NO RPT			493

NELL, PATSY		WELL #:		2H	RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11380	- 15638	
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			72
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			72
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

YOUNG		WELL #:		305H	RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11610	- 15970	
06	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6123	2	25 9	N	23			179
07	6851 X	6543	-0-	-308	-0-	6517	2	26 9	N	24			203
08	6851 X	6557	-0-	-294	-0-	6421	2	136 9	N	124			327
09	6570 X	6123	-0-	-447	-0-	6123	2		N	-0-			327
10	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				N	NO RPT			327
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-				N	NO RPT			327

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	210589	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	14974	PERF.11843	- 11870	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		WELL #:		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		036587									
DONALDSON-ALLISON		WELL #:		2 A	RRCID ->	119664	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	14745	PERF.14628	- 14665	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)			//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//	036587									
PALMER-ALLISON			WELL #:	207	RRCID ->	121148	COMPL. DATE	02/02/1986	TOTAL DEPTH	14524	PERF.	14396 - 14418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

06		5610 X	4854	-0-	-756	-0-	60 1	4794 2	N	-0-		-0-	
07		7905 X	3157	-0-	-4748	-0-	62 1	3095 2	N	-0-		-0-	
08		7905 X	5812	-0-	-2093	-0-	62 1	5750 2	N	-0-		-0-	
09		7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			N	NO RPT		-0-	

JONES-ALLISON			WELL #:	2	RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633	PERF.	14567 - 14585	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BCE-MACH II LLC			040205										
ELM CREEK RANCH 47			WELL #:	1R	RRCID ->	253448	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13531	PERF.	13803 - 13429	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ELM CREEK RANCH 46			WELL #:	6	RRCID ->	268682	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	13848 - 13854	
06		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2010 2	11 9	N	10		102	
07		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2006 2	7 9	N	6	71 1	37	
08		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1999 2	11 9	N	10		47	
09		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1785 2	1 9	N	1		48	
10		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1874 2	15 9	N	14		62	
*11		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1840 2	11 9	N	10		72	

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

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056											
KIKER		WELL #:	151	RRCID ->	090737	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14970 - 14986				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES, L. L.		WELL #:	1	RRCID ->	100190	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	15040	PERF.14538 - 14567				
06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-			47
07	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4220	2	2	9	N	-2			49
08	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-			49
09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-			49
10	4030 X	3847	-0-	-183	-0-	3847	2			N	-0-			49
11	3900 X	3820	-0-	-80	-0-	3820	2			N	-0-			49
BOWERS		WELL #:	5 A	RRCID ->	101800	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	14509	PERF.14380 - 14430				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
AITKENHEAD, EDITH		WELL #:	2020	RRCID ->	105403	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	15094	PERF.14308 - 14684				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YOUNG TRUST		WELL #:	104	RRCID ->	108206	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14327 - 14342				
06	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-			-0-
07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	5776	-0-	2676	2676	5776	2			Y	-0-			-0-
09	3000 N	4611	-0-	1611	4287	4611	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	4674	-0-	1574	5861	4674	2			Y	-0-			-0-
*11	9866 X	4005	-0-	-5861	-0-	4004	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
KIKER AMOCO		WELL #:	106	RRCID ->	109544	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	14920	PERF.14436 - 14470				
06	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-			7
07	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2548	2	1	9	Y	1	1	8	7
08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-			7
09	2160 X	2005	-0-	-155	-0-	2005	2			Y	-0-			7
10	2232 N	1496	-0-	-736	-0-	1496	2			Y	-0-			7
11	2160 N	1376	-0-	-784	-0-	1376	2			Y	-0-			7
JONES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	115418	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14611 - 14621				
06	3480 X	3138	-0-	-342	-0-	3138	2			N	-0-			-0-
07	4898 X	830	-0-	-4068	-0-	830	2			N	-0-			-0-
08	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-			-0-
09	4740 X	4031	-0-	-709	-0-	4031	2			N	-0-			-0-
10	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-			-0-
*11	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
GLISAN		WELL #:		1	RRCID ->	115528	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	14870	PERF.14456 - 14484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-			62
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-			62
08		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2	N	-0-			62
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-			62
*10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			62
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			62

GEORGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118862	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	14822	PERF.14370 - 14422	
06		3000 N	3425	-0-	425	425	3425 2	N	-0-			18
07		3100 N	2907	-0-	-193	232	2905 2	N	2			20
08		3068 N	2836	-0-	-232	-0-	2836 2	N	-0-			20
09		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2	N	-0-			20
*10		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2	N	-0-			20
11		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-		N	NO RPT			20

STEELE-YOUNG		WELL #:		202	RRCID ->	120720	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	14249	PERF.14130 - 14144	
06		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2	N	-0-			-0-
07		2170 N	1707	-0-	-463	-0-	1706 2	N	1	1 8		-0-
08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	-0-			-0-
09		2100 N	1414	-0-	-686	-0-	1413 2	N	1	1 8		-0-
10		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	N	-0-			-0-
*11		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2808 2	N	1	1 8		-0-

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

BUTCHER		WELL #:		105	RRCID ->	124601	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	15159	PERF.15003 - 15017	
06		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2	N	-0-			-0-
07		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2	N	-0-			-0-
08		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2	N	-0-			-0-
09		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2	N	-0-			-0-
10		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2	N	-0-			-0-
*11		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2	N	-0-			-0-

BEGERT		WELL #:		1013	RRCID ->	126511	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14772 - 14804	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ROGERS, E.		WELL #:		1259	RRCID ->	128041	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14355 - 14375	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 14504

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

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

06	6720 X	32	-0-	-6688	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	1	8			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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

06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4733	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
*11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	1	1	2663	2	Y	-0-					-0-

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

06	10200 X	6979	-0-	-3221	-0-	6978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10540 X	9139	-0-	-1401	-0-	9138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10540 X	10102	-0-	-438	-0-	10101	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	10289	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9870	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
 ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
LOHBERGER WELL #: 101 RRCID -> 111510 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 14443 PERF.14320 - 14354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		9330 X	9326	-0-	-4	-0-	690 1	8636 2		N	-0-	-0-
07		9672 X	9617	-0-	-55	-0-	713 1	8904 2		N	-0-	-0-
08		9672 X	9627	-0-	-45	-0-	713 1	8914 2		N	-0-	-0-
09		9360 X	9348	-0-	-12	-0-	690 1	8658 2		N	-0-	-0-
10		9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	713 1	8948 2		N	-0-	-0-
*11		9330 X	9317	-0-	-13	-0-	690 1	8627 2		N	-0-	-0-

806 OPERATING LLC 811997												
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070												
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2			N	-0-	-0-
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2			N	-0-	-0-
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2			N	-0-	-0-
09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2			N	-0-	-0-
10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2			N	-0-	-0-
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT	-0-

YOUNG -2- WELL #: 2 RRCID -> 166413 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13924 - 13941												
06		90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2			N	-0-	-0-
07		124 N	46	-0-	-78	-0-	46 2			N	-0-	-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-	-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2			N	-0-	-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-	-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF.14332 - 14342												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 138927 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14613 - 14678												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LEE		WELL #:		3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.14720 - 14767				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: WHEELER							
YOUNG TRUST UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	158337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.14458 - 14472			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639				CNTY: WHEELER							
LEE				WELL #:	105	RRCID ->	100143	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	14974	PERF.14810 - 14825			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (TONKAWA)				01810 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
STILES 67				WELL #:	25H	RRCID ->	271180	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	10662	PERF.10416 - 10522			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON-BRITT (12350)				01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
HOLT 20				WELL #:	1	RRCID ->	200223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18169	PERF.12164 - 13596			
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-				36
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-				36
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-				36
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-				36
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-				36
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-				36

BRITT 9				WELL #:	1	RRCID ->	237639	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12423 - 14590			
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-				3
07	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1628	2		4 9	Y	4		4 8		3
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-				3
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1654	2		61 9	Y	55		3 8		55
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-				55
*11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2		3 9	Y	3		3 8		55

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2250 N	2235	-0-	-15	-0-	2235 2			N	-0-			22
07	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2388 2		6 9	N	5	5 8		22
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2311 2		44 9	N	40			62
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2259 2		4 9	N	4	4 8		62
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2			N	-0-			62
*11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2291 2		101 9	N	92	4 8		150

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-			43
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	574 2		135 9	N	123			166
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162 2		2 9	N	2	153 1		15

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-			23
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-			23
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-			23
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-			23
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-			23
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-			23

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
BRITT -9-		WELL #: 3		RRCID -> 144068		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 12601			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2927	2	11 9	N	10	172
07	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2741	2	13 9	N	12	184
08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2958	2	2 9	N	2	21
09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3371	2	8 9	N	7	28
10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3463	2	13 9	N	12	40
*11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3206	2	6 9	N	5	45

BRITT -7-		WELL #: 3		RRCID -> 148078		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11140 - 12660			
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	278	2	19 9	N	17	94
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	208	2	23 9	N	21	115
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	86	2	20 9	N	18	133
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	133
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2 9	N	2	135
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1 9	N	1	136

BRITT -3-		WELL #: 4		RRCID -> 148454		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 16218 PERF.12243 - 13134			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81

KEY -11-		WELL #: 4		RRCID -> 163604		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 16290 PERF.12879 - 13212			
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-	31
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-	31
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	441	2	18 9	N	16	47
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	47
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	614	2	4 9	N	4	51
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-	51

BRITT RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 182388		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12400 - 13972			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS 33		WELL #: 2		RRCID -> 208704		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12789 PERF.11960 - 12678			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20

WILLIAMS 33		WELL #: 3		RRCID -> 209432		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 12718			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
BRITT -7-		WELL #: 4		RRCID -> 209973		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12139 - 12779						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			72	
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			72	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			72	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			72	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			72	
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			72	

TROY 23		WELL #: 2		RRCID -> 212731		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12219 - 12711						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	

REED		WELL #: 502H		RRCID -> 258000		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12408		PERF.12823 - 16750						
06	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9966	2	122	9	N	111	101	1	112
07	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9847	2	147	9	N	134	187	1	59
08	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10071	2	76	9	N	69			128
09	3000 N	9549	-0-	-0-	6549	-0-	-0-	9529	2	20	9	N	18			146
10	3100 N	9725	-0-	-0-	6625	-0-	-0-	9712	2	13	9	N	12			158
*11	3000 N	9347	-0-	-0-	6347	-0-	-0-	19521	2	14	9	N	13	119	1	52

REED		WELL #: 602H		RRCID -> 262850		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12511		PERF.12990 - 17227						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

REED		WELL #: 1A		RRCID -> 268652		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 16400		PERF.12380 - 16158						
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2	6	9	N	5	75	1	30
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			30
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			30
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			30
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2	28	9	N	25			55
*11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2	37	9	N	34			89

BRITT -10-		WELL #: 1		RRCID -> 278485		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12368 - 13224						
06	2550 X	2487	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	2437	2	50	9	N	45	187	1	58
07	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2446	2	56	9	N	51	73	1	36
08	2945 X	2513	-0-	-432	-0-	-0-	-0-	2471	2	42	9	N	38			74
09	2850 X	2150	-0-	-700	-0-	-0-	-0-	2119	2	31	9	N	28			102
10	2666 X	2204	-0-	-462	-0-	-0-	-0-	2156	2	48	9	N	44			146
11	2490 X	2157	-0-	-333	-0-	-0-	-0-	2087	2	70	9	N	64			210

BRITT -3-		WELL #: 1H		RRCID -> 280787		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 12848		PERF.13181 - 17966						
06	13710 X	12968	-0-	-742	-0-	-0-	-0-	12767	2	201	9	N	183	179	1	156
07	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13146	2	201	9	N	183			339
08	13547 X	13184	-0-	-363	-0-	-0-	-0-	12987	2	197	9	N	179	187	1	331
09	12990 X	12678	-0-	-312	-0-	-0-	-0-	12489	2	189	9	N	172	191	1	312
10	13392 X	12884	-0-	-508	-0-	-0-	-0-	12707	2	177	9	N	161	184	1	289
11	12960 X	12477	-0-	-483	-0-	-0-	-0-	12273	2	204	9	N	185	195	1	279

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT -10- WELL #: 1H RRCID -> 281278 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10261 PERF.12816 - 17681

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		7710 X	7175	-0-	-535	-0-	7019	2	156	9	N	142	187	1	152	
07		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7338	2	175	9	N	159	173	1	138	
08		7998 X	6762	-0-	-1236	-0-	6584	2	178	9	N	162	85	1	215	
09		7500 X	6916	-0-	-584	-0-	6747	2	169	9	N	154	182	1	187	
10		7440 X	7061	-0-	-379	-0-	6892	2	169	9	N	154	193	1	148	
11		7170 X	6613	-0-	-557	-0-	6416	2	197	9	N	179	181	1	146	

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

06		7140 X	5138	-0-	-2002	-0-	5035	2	103	9	N	94	192	1	119
07		6696 X	4610	-0-	-2086	-0-	4518	2	92	9	N	84	113	1	90
08		7006 X	4534	-0-	-2472	-0-	4447	2	87	9	N	79			169
09		6450 X	4081	-0-	-2369	-0-	4001	2	80	9	N	73			242
10		5580 X	5286	-0-	-294	-0-	5179	2	107	9	N	97	182	1	157
11		5130 X	4736	-0-	-394	-0-	4624	2	112	9	N	102			259

KEY -11- WELL #: 1H RRCID -> 281874 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13285 - 17258

06		12450 X	11396	-0-	-1054	-0-	11181	2	215	9	N	195	113	1	237
07		11687 X	11307	-0-	-380	-0-	11129	2	178	9	N	162	190	1	209
08		12679 X	10921	-0-	-1758	-0-	10704	2	217	9	N	197	191	1	215
09		11850 X	10823	-0-	-1027	-0-	10725	2	98	9	N	89	192	1	112
10		12152 X	10944	-0-	-1208	-0-	10610	2	334	9	N	304	190	1	226
11		11400 X	10174	-0-	-1226	-0-	9986	2	188	9	N	171	266	1	131

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

06		0 W	16365	-0-	16365	155234	16128	2	237	9	N	215	188	1	179
07		0 W	16666	-0-	16666	171900	16418	2	248	9	N	225	182	1	222
08		0 W	16430	-0-	16430	188330	16196	2	234	9	N	213	174	1	261
09		0 W	15728	-0-	15728	204058	15481	2	229	9	N	208	184	1	285
10		0 W	16013	-0-	16013	220071	15773	2	240	9	N	218	364	1	139
11		0 W	15128	-0-	15128	235199	14908	2	220	9	N	200	186	1	153

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			94
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

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

06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			124
07		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-			124
08		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			124
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			124
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
FIELDS		WELL #: 1031		RRCID -> 199858		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					146
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					146
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					146
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					146
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	146
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	146

LEGG -6-		WELL #: 206		RRCID -> 202611		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

LEGG 7		WELL #: 307		RRCID -> 203230		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	45

BRITT -6-		WELL #: 306		RRCID -> 204653		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	61
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	61

ELMORE 21		WELL #: 2		RRCID -> 204801		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			30
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	30

GRAYSON 22		WELL #: 1022		RRCID -> 206742		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	23

GRAYSON		WELL #: 2032		RRCID -> 207870		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038		
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	895	2	18	9	224
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	925	2	17	9	239
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			239
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	923	2	50	9	284
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					284
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					284

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461						
ELMORE 21		WELL #:		3021	RRCID ->	208742	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	13050 PERF.12011 - 12988
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

ELMORE 21		WELL #:		4021	RRCID ->	209636	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13100 PERF.12366 - 12976
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FIELDS		WELL #:		2031	RRCID ->	209948	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	13200 PERF.12150 - 13135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #:		1022	RRCID ->	211171	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	13019 PERF.12032 - 12953
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15

ELMORE 21		WELL #:		5	RRCID ->	212672	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100 PERF.11996 - 12974
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

JONES 31		WELL #:		1	RRCID ->	212801	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	13200 PERF.12221 - 13121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15

LEGG -6-		WELL #:		306	RRCID ->	213292	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	13250 PERF.11959 - 13150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BRITT RANCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 213996		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BRITT 5		WELL #: 2		RRCID -> 214547		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 215873		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720								
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					63
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					63
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					63
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

LEGG 7		WELL #: 4		RRCID -> 218136		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637								
06	1650 X	313	-0-	-1337	-0-	313	2			N	-0-					70
07	1395 X	176	-0-	-1219	-0-	176	2			N	-0-					70
08	1395 X	173	-0-	-1222	-0-	137	2	36	9	N	33					103
09	360 X	49	-0-	-311	-0-	49	2			N	-0-					103
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					103
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					103

ELMORE 32		WELL #: 5		RRCID -> 218139		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

JONES 22		WELL #: 2		RRCID -> 218306		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
ELMORE 32		WELL #: 6		RRCID -> 220025		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRAYSON		WELL #: 3203		RRCID -> 222869		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12110 - 12599							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELMORE 32		WELL #: 8		RRCID -> 225231		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

JONES 31		WELL #: 3		RRCID -> 225519		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12207 - 14241							
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2229	2	10	9	N	9				324
07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2264	2	70	9	N	64	187	1		201
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-				201
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				201
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				201
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				201

GRAYSON 22		WELL #: 4		RRCID -> 227770		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES 22		WELL #: 4		RRCID -> 228667		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633							
06	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5524	2	35	9	N	32				139
07	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3178	2	2	9	N	2				141
08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-				141
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-				141
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT				141
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT				141

JONES 22		WELL #: 3		RRCID -> 229592		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
JONES 31		WELL #: 4		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2609	2	11 9	N	10	336
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1 9	N	1	337
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	337
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-	337
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	337
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	337

GRAYSON 22		WELL #: 3		RRCID -> 234022		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11

LEGG 7		WELL #: 5		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533			
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-	34
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-	34
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-	34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34

LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690			
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-	168
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6 9	N	5	173
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-	173
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	173
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	173

GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12882 - 17238			
06	4440 X	1882	-0-	-2558	-0-	1865	2	17 9	N	15	462
07	6758 X	3627	-0-	-3131	-0-	3625	2	2 9	N	2	464
08	6758 X	4415	-0-	-2343	-0-	4396	2	19 9	N	17	481
09	2800 X	1092	-0-	-1708	-0-	1041	2	51 9	N	46	527
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-				N	NO RPT	527
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-				N	NO RPT	527

MCMAHAN 22		WELL #: 2H		RRCID -> 258544		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569			
06	3480 X	2207	-0-	-1273	-0-	2171	2	36 9	N	33	460
07	4588 X	1639	-0-	-2949	-0-	1632	2	7 9	N	6	466
08	4588 X	1701	-0-	-2887	-0-	1680	2	21 9	N	19	485
09	4200 X	1041	-0-	-3159	-0-	1041	2		N	-0-	485
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				N	NO RPT	485
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT	485

ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12235 PERF.12402 - 16728			
06	13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	13553	2	84 9	N	76	151
07	13950 X	5708	-0-	-8242	-0-	5708	2		N	-0-	151
08	13950 X	8549	-0-	-5401	-0-	8475	2	74 9	N	67	218
09	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	13121	2	160 9	N	145	181
10	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-				N	NO RPT	181
11	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-				N	NO RPT	181

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12403 - 16125		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	16778 2	458 9	N	416	377 1		547
07	16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	16320 2	193 9	N	175			722
08	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7556 2	7 9	N	6	379 1		349
09	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	15475 2	235 9	N	214			563
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			563
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			563

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265739		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 12132		PERF.12584 - 16518		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMORE 32		WELL #: 9H		RRCID -> 266355		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12277		PERF.12625 - 15968		
06	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4564 2	2 9	N	2			236
07	4898 X	3170	-0-	-1728	-0-	3160 2	10 9	N	9			245
08	5239 X	4168	-0-	-1071	-0-	4164 2	4 9	N	4			249
09	5100 X	3709	-0-	-1391	-0-	3709 2		N	-0-			249
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT			249
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT			249

MCMAHAN 22		WELL #: 6H		RRCID -> 266691		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13993		PERF.14428 - 18391		
06	22630 X	22630	-0-	-0-	-0-	22564 2	66 9	N	60	196 1		27
07	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	16777 2	76 9	N	69			96
08	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	14629 2	64 9	N	58			154
09	18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	18345 2	73 9	N	66			220
10	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			220
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			220

ELMORE 32		WELL #: 13H		RRCID -> 267006		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 12078		PERF. N/A		
06	6630 X	4452	-0-	-2178	-0-	4452 2		N	-0-			257
07	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9485 2	351 9	N	319	186 1		390
08	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8275 2	256 9	N	233	393 1		230
09	6990 X	6566	-0-	-424	-0-	6386 2	180 9	N	164	188 1		206
10	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			N	NO RPT			206
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-			N	NO RPT			206

ELMORE 21 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 267507		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12295 - 15981		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMAHAN W 22		WELL #: 1SL		RRCID -> 268068		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	4140 X	1734	-0-	-2406	-0-	1734 2		N	-0-			129
07	4278 X	1500	-0-	-2778	-0-	1481 2	19 9	N	17			146
08	2852 X	2308	-0-	-544	-0-	2238 2	70 9	N	64			210
09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2325 2	77 9	N	70			280
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			280
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			280

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 268075	COMPL. DATE 02/11/2012	TOTAL DEPTH 13956	PERF. 14340	- 18272									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHAN 22		WELL #: 3H		RRCID -> 276620	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 12198	PERF. 12465	- 16557									
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5155	2	169	9	N	154	197	1			84
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5355	2	177	9	N	161					245
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5318	2	107	9	N	97	184	1			158
09	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5246	2	157	9	N	143	201	1			100
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					100
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					100

ELMORE 21		WELL #: 12H		RRCID -> 278157	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 12099	PERF. 12491	- 16361									
06	5370	X	231	-0-	-5139	-0-	132	2	99	9	N	90					208
07	5673	X	4096	-0-	-1577	-0-	3988	2	108	9	N	98					306
08	5673	X	1732	-0-	-3941	-0-	1732	2			N	-0-	192	1			114
09	1140	X	673	-0-	-467	-0-	673	2			N	-0-					114
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					114
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					114

ALPAR (ST. LOUIS) KING OPERATING CORPORATION SANTA FE		WELL #: 1110		RRCID -> 127570	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8241	- 8466									
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					28
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					28
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					28
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					28
*10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					28
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					28

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY PEARSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 112362	COMPL. DATE 07/20/1984	TOTAL DEPTH 9093	PERF. 8258	- 8300									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

UNBRIDLED RESOURCES, LLC PEARSON		WELL #: 3109		RRCID -> 100278	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8386	- 8486									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ALPAR (ST. LOUIS)		//CONT.//		01928 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
PEARSON		WELL #:		6109	RRCID ->	185488	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	9246	PERF. 8084 - 8264	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35		227
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		227
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		227
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		227
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		227
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		227

ALPAR (MORROW LOWER)				01928 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PERDURE PETROLEUM LLC				653224								
CLEMENT, E. D.		WELL #:		45	RRCID ->	170500	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8096 - 8110	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63

CLEMENT, E.D.		WELL #:		32	RRCID ->	178281	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7949 - 8025	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	4	RRCID ->	219093	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8254 - 8266
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT		-0-

ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
DANIEL 139		WELL #:		2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7582 - 7602	
06	900 N	433	-0-	-467	-0-	433	2		N	-0-		29
07	775 N	299	-0-	-476	-0-	299	2		N	-0-		29
08	682 N	243	-0-	-439	-0-	243	2		N	-0-		29
09	420 N	164	-0-	-256	-0-	164	2		N	-0-		29
10	310 N	87	-0-	-223	-0-	87	3		N	-0-		29
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	7109	RRCID ->	228807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 7436 - 7460
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALPAR (TONKAWA)		01928 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 1091		RRCID -> 068949		COMPL. DATE 06/23/1975		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8282 - 8288		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YARNOLD		073056		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 2113		RRCID -> 204796		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 8151 - 8157				
06	1440 #	1045	-0-	-395	-0-	1036	2	9	9	N	8			43
07	1488 #	1060	-0-	-428	-0-	1050	2	10	9	N	9			52
08	1302 #	1167	-0-	-135	-0-	1158	2	9	9	N	8			60
09	1260 #	1203	-0-	-57	-0-	1200	2	3	9	N	3			63
10	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	9	N	14			77
*11	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1167	2	12	9	N	11			88

ISAACS		073056		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 3091		RRCID -> 204799		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8286 - 8296				
06	2070 #	1758	-0-	-312	-0-	1747	2	11	9	N	10			75
07	2139 #	1687	-0-	-452	-0-	1675	2	12	9	N	11			86
08	1829 #	1711	-0-	-118	-0-	1709	2	2	9	N	2	76	1	12
09	1814 R	1814	-0-	-0-	-0-	1806	2	8	9	N	7			19
10	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	1936	2	19	9	N	17			36
*11	1850 R	1850	-0-	-0-	-0-	1832	2	18	9	N	16	47	1	5

YARNOLD		073056		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 3113		RRCID -> 209766		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 8150 - 8157				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL						
FEE		WELL #: 111		RRCID -> 084003		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 7583 - 8176		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS, ORA		073056		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 3092		RRCID -> 084528		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8326 - 8334				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MCFATTER		WELL #:		1078	RRCID ->	123738	COMPL. DATE	05/11/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8400 - 8410		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-

FORGEY		WELL #:		2079	RRCID ->	126805	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8390 - 8400		
06	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	2180	2	10	9	N	9			87
07	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	2491	2	3	9	N	3			90
08	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			90
09	1884 R	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			90
10	1860 #	1646	-0-	-214	-0-	1640	2	6	9	N	5			95
11	1800 #	919	-0-	-881	-0-	917	2	2	9	N	2			97

FORGEY		WELL #:		3112	RRCID ->	198455	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 8152		
06	2386 R	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-			67
07	2294 #	2289	-0-	-5	-0-	2289	2			N	-0-			67
08	2359 R	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			67
09	2220 #	2212	-0-	-8	-0-	2212	2			N	-0-			67
10	2294 #	2041	-0-	-253	-0-	2038	2	3	9	N	3			70
*11	2276 R	2276	-0-	-0-	-0-	2257	2	19	9	N	17			87

FORGEY 112		WELL #:		2112	RRCID ->	205670	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8146 - 8152
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		FORGEY "112"	WELL #:	1	RRCID ->	212698	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 8150
06	1980 #	1925	-0-	-55	-0-	30	1	1851	2	N	40			85
						44	9							
07	2108 #	2051	-0-	-57	-0-	31	1	1979	2	N	37			122
						41	9							
08	2108 #	2079	-0-	-29	-0-	31	1	1998	2	N	45			167
						50	9							
09	2040 #	1943	-0-	-97	-0-	30	1	1854	2	N	54	194	1	27
						59	9							
10	2077 #	1955	-0-	-122	-0-	31	1	1910	2	N	13			40
						14	9							
11	2010 #	1813	-0-	-197	-0-	30	1	1741	2	N	38			78
						42	9							

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ALPAR (TONKAWA) MEWBOURNE OIL COMPANY FORGEY "94" //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL //CONT.// 562560												
		WELL #:		1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550 - 8322
06	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	30 1	1114 2	N	64			232
07	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	70 9				190 1		42
08	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	31 1	1130 2	N	-0-			42
09	1200 #	1023	-0-	-177	-0-	31 1	1131 2	N	-0-			43
10	1240 #	826	-0-	-414	-0-	29 1	993 2	N	1			45
11	1200 #	986	-0-	-214	-0-	1 9						50
						30 1	794 2	N	2			
						2 9						
						30 1	950 2	N	5			
						6 9						
ALPAR-FALCON (CHESTER) BATTON OIL & GAS, LLC HOOPER -137- 01931 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE 056384												
		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8364 - 8384
06	750 N	624	-0-	-126	-0-	624 2		N	-0-			102
07	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 2		N	-0-			102
08	682 N	637	-0-	-45	-0-	637 2		N	-0-			102
*09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			102
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	632 2	2 9	N	2			104
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 2		N	-0-			104
UNBRIDLED RESOURCES, LLC HOOPER 875461												
		WELL #:		1128	RRCID ->	137268	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8376 - 8408
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
ALPAR-LIPS (ATOKA) LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH 158 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS 488260												
		WELL #:		2D	RRCID ->	174098	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	8015 - 8025
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	N	1			803
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			803
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			803
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			803
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			803
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			803
COURSON RANCH 159 WELL #: 1D RRCID -> 178161 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124												
06	270 X	255	-0-	-15	-0-	252 2	3 9	N	3			265
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			265
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			265
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			265
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			265
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			265
COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 214274 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7982 - 8330												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 158		WELL #:		11	RRCID ->	225453	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	8470 - 8508
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	937	2	11	9	N	10	441
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-	441
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	545	2	6	9	N	5	446
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	446
*10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	446
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	446

COURSON RANCH 136		WELL #:		13H	RRCID ->	228186	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-	28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	173				N	NO RPT	28

COURSON RANCH 158		WELL #:		3C	RRCID ->	251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8240 - 8258
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66

COURSON RANCH 135		WELL #:		10	RRCID ->	291407	COMPL. DATE	05/12/2021	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8508 - 8518
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		3	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439 - 8581
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-	33		
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1276	2	8	9	N	7	40		
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-	40		
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-	40		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40		

PEARSON, A. 27		WELL #:		1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7750 - 7993
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	229
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	229
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	229
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	229
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	229
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	229

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
LIPS RANCH "A"				WELL #:	6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890 - 8064
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	4590 X	4006	-0-	-584	-0-	-0-	3980 3	26 9	N	24	167 1		16
07	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	-0-	4888 3	7 9	N	6			22
08	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	-0-	5009 3	10 9	N	9			31
09	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	-0-	4935 3	11 9	N	10			41
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	-0-	4899 3	12 9	N	11			52
*11	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	-0-	4759 3	13 9	N	12			64

LIPS "A"				WELL #:	12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 8186
06	2010 N	2003	-0-	-7	-0-	-0-	1997 3	6 9	N	5			94
07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	2089 3	3 9	N	3			97
08	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	-0-	2058 3	8 9	N	7			104
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	2014 3	2 9	N	2			106
10	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	-0-	2054 3	1 9	N	1			107
11	2010 N	1926	-0-	-84	-0-	-0-	1922 3	4 9	N	4			111

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)				01933 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
MCGARRAUGH -A-				WELL #:	4	RRCID ->	146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5536 - 5541
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)				01933 675	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
SOUTH LIPS -170-				WELL #:	1D	RRCID ->	177857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7018 - 7140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)				01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON RANCH 135				WELL #:	10	RRCID ->	218373	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8960 - 8984
06	3000 N	5905	-0-	2905	3941	-0-	5841 2	64 9	N	58			1408
07	3100 N	6886	-0-	3786	7727	-0-	6886 2		N	-0-			1408
08	14444 X	6717	-0-	-7727	-0-	-0-	6643 2	74 9	N	67			1475
09	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	-0-	5488 2		N	-0-			1475
*10	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	-0-	4869 2		N	-0-			1475
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT			1475

COURSON RANCH 158				WELL #:	12	RRCID ->	218460	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	8868 - 8978
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			361
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			361
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			361
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			361

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2	715	9	N	650	420
07		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	2	17	9	N	15	105
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2	215	9	N	195	300
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	35
*10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2	371	9	N	337	35
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	234
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	234
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	234
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	234
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	234
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	234

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-	238
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-	238
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-	238
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-	238
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-	238
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13639					N	NO RPT	238

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471
 MORRISON WELL #: 4212 RRCID -> 263599 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9228 - 9382

06	330	N	309	-0-	-21	-0-	-0-	309	3			N	-0-	75
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	-0-	308	3			N	-0-	75
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-	75
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-	75
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-	75
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	-0-	274	3			N	-0-	75

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SKEETERBEE WELL #: 2 RRCID -> 198489 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 3500 - 4924

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: OCHILTREE									
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785																						
MAYO CLINIC B WELL #: 112 RRCID -> 281866 COMPL. DATE 09/12/2016													TOTAL DEPTH	9615	PERF.	3271 - 3281						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036													WELL #: 1183		RRCID ->	277220	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	3530 - 4680
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

KILLEBREW													WELL #: 1		RRCID ->	283134	COMPL. DATE	11/16/2017	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	3538 - 4735
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

KILLEBREW													WELL #: 2184		RRCID ->	283349	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	3680 - 4352
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

LATIGO PETROLEUM, LLC													WELL #: 21		RRCID ->	173491	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3386 - 3396
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	732	2	17	9	N	15					190					
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	N	10					200					
08		775 N	634	-0-	-141	-0-	627	2	7	9	N	6					206					
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					206					
*10		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					206					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206					

COURSON RANCH "B"													WELL #: 1665		RRCID ->	179153	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3406 - 3642
06	14B2	EXT	14165	-0-	14165	142310	14165	2			N	-0-					-0-					
07	157794	X	15484	-0-	-142310	-0-	15484	2			N	-0-					-0-					
08	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	15269	2	66	9	N	60					60					
09	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	2			N	-0-					60					
10	8804	X	7474	-0-	-1330	-0-	7474	2			N	-0-					60					
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					60					

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260																	
COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3801 - 5135																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184																	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920																	
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-					-0-	
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-					-0-	
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-					-0-	
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-					-0-	
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	474	2	101	9	N	92				92	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					92	

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082																	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	10567			N	-0-					-0-	
07	10567	X		-0-	-0-	-10567				N	-0-					-0-	
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	909	2	66	9	N	60				60	
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-				60	
10	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				60	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60	

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331																	
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				-0-	
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-	
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-				-0-	
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-	
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	461	2	156	9	N	142				142	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				142	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260															
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3879 - 4905															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3166 - 3174															
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	N	6			74
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			74
08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1283	2	13	9	N	12			86
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			86
*10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			86
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3422 - 3454															
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	N	4			570
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3			573
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	470	2	6	9	N	5			578
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			578
*10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			578
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			578

COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 3286 - 3294															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3383 - 3640															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190

COURSON RANCH 136 WELL #: 11 RRCID -> 223344 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3240 - 3288															
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1			67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08		13 N	2	-0-	-11	-0-	1	2	1	9	N	1			68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH "B"		WELL #:		1364	RRCID ->	249446	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 3370 - 3730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	254958	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 3430 - 3436
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	399
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	399
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	413
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	413
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	413
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	413

COURSON RANCH 148		WELL #:		9W	RRCID ->	275083	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3616 - 3680
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
PEARSON		WELL #:		8	RRCID ->	138931	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3292 - 5475
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

KING -E-		WELL #:		2	RRCID ->	204128	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 3145 - 5644
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCGARRAUGH		WELL #:		2	RRCID ->	205089	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3621 - 5475
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MCGARRAUGH		WELL #:		3	RRCID ->	214479	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3545 - 5147				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING -E-		WELL #:		3	RRCID ->	214844	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3461	PERF. 3515 - 5486				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAVINS-JARVIS		WELL #:		3	RRCID ->	214849	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3244 - 5815				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1H	RRCID ->	248367	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3805 - 5155				
COURSON RANCH 158		877099													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #:		2153	RRCID ->	204041	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3428 - 3434				
WOOD GAS UNIT "B"		932471													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	206865	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	4518	PERF. 3402 - 3408				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471													
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

CARR 12 WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018													

ANTERO (UPPER MORROW D)		03100 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
SHELL FEE 25		WELL #: 4025		RRCID -> 215150		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHELL FEE 19		WELL #: 2		RRCID -> 218133		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11641		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANVIL (MORROW)		03197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
HANDLIN		WELL #: 2		RRCID -> 146380		COMPL. DATE 05/06/1993		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610		
06	3390 X	3	-0-	-3387	-0-	3 2	N	-0-		78
07	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-		N	-0-		78
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-		N	-0-		78
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-		78
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		78
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		78

HANDLIN		WELL #: 3		RRCID -> 175802		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638		
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1877 2	6 9 N	5		80
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1788 2	2 9 N	2		82
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1748 2	6 9 N	5		87
09	1890 N	947	-0-	-943	-0-	947 2		-0-		87
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1911 2	3 9 N	3		90
11	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	1676 2	8 9 N	7		97

CRAIG F		WELL #: 2		RRCID -> 178367		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617		
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2	N	-0-		-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-		-0-
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2	N	-0-		-0-
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117 2	N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-

APACHE (DOUGLAS)		03230 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
KING OPERATING CORPORATION		465296								
HUNTER		WELL #: 2901		RRCID -> 151915		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-		28
*10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2	N	-0-		28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28

APACHE (DOUGLAS) //CONT.// 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
 SCHOENHALS WELL #: 2860 RRCID -> 160354 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-			43
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-			43
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			43
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			43
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-			884
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-			884
08	2480 N	2320	-0-	-160	-0-	2320 2		N	-0-			884
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2228 2	3 9	N	3	162 1		725
*10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		N	-0-			725
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			725

ARCHER (MISS) 03359 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
 SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
 MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 079082 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-			-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-			-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-			-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 KIRK, C. W. -86- WELL #: 6 RRCID -> 161694 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 3 RRCID -> 161706 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			209
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			209
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			209
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			209
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			209
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			209

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.// 03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.// 019786							
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		RRCID -> 166011		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 8018	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014									
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		RRCID -> 175167		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 6070	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014									
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		RRCID -> 175181		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		51
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		51
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		51
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		51
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2014									
ARRINGTON CJM, INC.		033134							
COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 190758		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872							
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115-		WELL #: 2C		RRCID -> 160511		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218							
KIRK "B"		WELL #: 2		RRCID -> 182773		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2430 N	1985	-0-	-445	-0-	1985 2		N	-0-			-0-
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		N	-0-			-0-
08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2		N	-0-			-0-
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-			-0-
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2		N	-0-			-0-
11	2460 N	2319	-0-	-141	-0-	2319 2		N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 ARRINGTON CJM, INC. 033134
 COMANCHE WELL #: 2 RRCID -> 129839 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	3500 R	3500	-0-	-0-	-0-	3500 3		Y	-0-			353
07	3560 R	3560	-0-	-0-	-0-	3550 3	10 9	Y	9			362
08	3658 R	3658	-0-	-0-	-0-	3618 3	40 9	Y	36			398
09	3510 #	3305	-0-	-205	-0-	3277 3	28 9	Y	25			423
10	3627 #	3385	-0-	-242	-0-	3375 3	10 9	Y	9	183 1		249
11	3540 #	-0-	-0-	-3540	-0-			Y	14			263

ARRINGTON (TONKAWA) 03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315

06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC JONES 31		04660 003 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
WELL #:		2		RRCID -> 215914		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14350		PERF.14059 - 14251					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75	
ELMORE 32		WELL #:		7		RRCID -> 216382		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 14455		PERF.13908 - 14297			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
REED 1		WELL #:		1H		RRCID -> 228804		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12302		PERF.12800 - 14811			
06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-			105	
07	3999 X	3845	-0-	-154	-0-	3845	2			N	-0-			105	
08	3999 X	3321	-0-	-678	-0-	3321	2			N	-0-			105	
09	3630 X	1408	-0-	-2222	-0-	1408	2			N	-0-			105	
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			105	
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			105	
B & B (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC LOTT 1		04660 500 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
WELL #:		1		RRCID -> 251181		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11722 - 14626					
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	456	2			Y	-0-			148	
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2			Y	-0-			148	
08	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2			Y	-0-			148	
09	450 N	362	-0-	-88	-0-	362	2			Y	-0-			148	
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-	129 1	1 8	19	
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1 9	Y	1	-0-	9 1	1 8	10	
PRESIDIO PETROLEUM LLC MCCOY 27		676084		WELL #:		1		RRCID -> 196336		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 16680		PERF.12262 - 12335	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED		875461		WELL #:		101		RRCID -> 209919		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11892 - 13018	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			15	
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			15	
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			15	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15	

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
REED T		WELL #:		1		RRCID -> 209962		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11928 - 12902				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			56
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

REED 2		WELL #:		6		RRCID -> 210026		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 13130				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			168
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			168

REED T		WELL #:		2		RRCID -> 210624		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12072 - 12848				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED 2		WELL #:		8		RRCID -> 214010		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11842 - 14123				
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			108
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			108
08	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			108
09	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			108
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-				N	NO RPT			108
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-				N	NO RPT			108

MEEK 41		WELL #:		3		RRCID -> 215903		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 14880 PERF.11699 - 14751				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99				N	NO RPT			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99				N	NO RPT			18

LEE, RUBY 4		WELL #:		204		RRCID -> 222839		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12097 - 12155				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRYE 9		WELL #:		1		RRCID -> 224173		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 15175 PERF.14154 - 14514				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC FRYE 9		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
		WELL #:	2	RRCID ->	227986	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.	15364 - 15470			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174

HUFF 2		WELL #:	5	RRCID ->	232590	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	12404 - 15446			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RUBY LEE		WELL #:	101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.	12000 - 14945			
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-			184
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			184
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			184
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-			184
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184

FRYE 9		WELL #:	4	RRCID ->	236249	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	15844	PERF.	15248 - 15688			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			85
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

HUFF 32		WELL #:	5	RRCID ->	236328	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	12046 - 15460			
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1595	2	237	9	Y	215	389 1	150
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1481	2	241	9	Y	219	184 1	185
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1637	2	4	9	Y	4		189
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1514	2	108	9	Y	98		287
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		287
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		287

HUFF 2		WELL #:	6	RRCID ->	236880	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	12552 - 14392			
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-		63
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-		63
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-		63
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-		63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		63

FRYE 9		WELL #:	5	RRCID ->	246772	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14734 - 15452			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOTT 2		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HUFF 32		WELL #: 3H		RRCID ->	246839	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11545	- 15422				
06	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5646	2	134	9	N	122	189	1			264
07	6324 X	6298	-0-	-26	-0-	6153	2	145	9	N	132	178	1			218
08	6324 X	3848	-0-	-2476	-0-	3754	2	94	9	N	85					303
09	6120 X	3453	-0-	-2667	-0-	3377	2	76	9	N	69					372
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					372
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					372

HUFF 32		WELL #: 7		RRCID ->	247749	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	15509	PERF.	11974	- 15425				
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1004	2	12	9	Y	11					188
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1073	2	156	9	Y	142					330
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	733	2	6	9	Y	5	178	1			157
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					157
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

HUFF 32		WELL #: 6		RRCID ->	247930	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12080	- 15134				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					29
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

REED T		WELL #: 7H		RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	12222	- 14484				
06	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6220	2	166	9	N	151	190	1			310
07	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7806	2	108	9	N	98	186	1			222
08	7688 X	5091	-0-	-2597	-0-	5091	2			N	-0-					222
09	7680 X	6777	-0-	-903	-0-	6584	2	193	9	N	175					397
10	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					397
11	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					397

REED T		WELL #: 8H		RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	12190	- 14368				
06	4020 X	3803	-0-	-217	-0-	3718	2	85	9	N	77					263
07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4176	2	112	9	N	102	189	1			176
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5310	2	131	9	N	119					295
09	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5521	2	108	9	N	98	186	1			207
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					207
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					207

HUFF 32		WELL #: 8		RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12066	- 15444				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					122
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					122
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					122
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

REED 2		WELL #: 9H		RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	12240	- 14302				
06	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6778	2	50	9	N	45					253
07	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7083	2	28	9	N	25	186	1			92
08	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6884	2	99	9	N	90					182
09	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6564	2	109	9	N	99					281
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					281
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					281

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

RUBY LEE		WELL #: 102H		RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	12447	-		16733		
06	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4094	2	88	9	N	80					294
07	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8242	2	182	9	N	165	185	1			274
08	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	7991	2	109	9	N	99	192	1			181
09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6264	2	91	9	N	83					264
10	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					264
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					264

RUBY LEE		WELL #: 103H		RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12499	-		15348		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY LEE		WELL #: 104H		RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14310	-		18603		
06	21240 X	18185	-0-	-3055	-0-	18185	2			N	-0-					236
07	20832 X	18528	-0-	-2304	-0-	18528	2			N	-0-					236
08	20832 X	18169	-0-	-2663	-0-	18169	2			N	-0-					236
09	19620 X	17706	-0-	-1914	-0-	17700	2	6	9	N	5					241
10	19437 X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					N	NO RPT					241
11	18180 X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					N	NO RPT					241

WEST		WELL #: T 1H		RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	12123	PERF.	12404	-		17078		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					220
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	190	1			154
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

WEST		WELL #: T 2H		RRCID ->	259655	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12188	PERF.	12660	-		17328		
06	16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	15752	2	548	9	N	498	570	1			273
07	16089 X	15828	-0-	-261	-0-	15518	2	310	9	N	282	370	1			185
08	16089 X	15691	-0-	-398	-0-	15174	2	517	9	N	470	378	1			277
09	15570 X	14428	-0-	-1142	-0-	14021	2	407	9	N	370	375	1			272
10	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					272
11	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					272

O'BRIEN		WELL #: 2102H		RRCID ->	259762	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	12151	PERF.	12280	-		16593		
06	5850 X	5828	-0-	-22	-0-	5828	2			N	-0-					149
07	6448 X	5950	-0-	-498	-0-	5950	2			N	-0-					149
08	6448 X	4323	-0-	-2125	-0-	4323	2			N	-0-					149
09	5880 X	175	-0-	-5705	-0-	175	2			N	-0-					149
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					149
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					149

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK 41		WELL #:		4H	RRCID ->	262480	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12250	- 16420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5160 X	3812	-0-	-1348	-0-	3643 2	169 9	N	154	190 1			76
07	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5183 2	239 9	N	217				293
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2509 2	175 9	N	159	379 1			73
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-				73
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT				73
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			N	NO RPT				73

RUBY LEE		WELL #:		105H	RRCID ->	264771	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	12099	PERF.12228	- 16665	
06	4620 X	4495	-0-	-125	-0-	4310 2	185 9	N	168	193 1			314
07	5301 X	3770	-0-	-1531	-0-	3524 2	246 9	N	224	380 1			158
08	5301 X	3885	-0-	-1416	-0-	3662 2	223 9	N	203	178 1			183
09	5190 X	3578	-0-	-1612	-0-	3354 2	224 9	N	204	186 1			201
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			N	NO RPT				201
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			N	NO RPT				201

LOTT 2		WELL #:		6H	RRCID ->	265828	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11678	- 16013	
06	6420 X	1133	-0-	-5287	-0-	1133 2		N	-0-				315
07	3782 X	3779	-0-	-3	-0-	3688 2	91 9	N	83				398
08	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	8687 2	245 9	N	223	379 1			242
09	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8529 2	232 9	N	211	187 1			266
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT				266
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT				266

HAMILTON 39		WELL #:		3H	RRCID ->	267090	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	11681	PERF.11785	- 16153	
06	3960 X	640	-0-	-3320	-0-	472 2	168 9	N	153	187 1			278
07	3844 X	517	-0-	-3327	-0-	319 2	198 9	N	180				458
08	3844 X	2732	-0-	-1112	-0-	2543 2	189 9	N	172	193 1			437
09	3060 X	694	-0-	-2366	-0-	438 2	256 9	N	233	379 1			291
10	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT				291
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT				291

WEST		WELL #:		T 4H	RRCID ->	271317	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12495	- 17172	
06	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	12807 2	292 9	N	265	380 1			339
07	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	12085 2	274 9	N	249	373 1			215
08	13020 X	12125	-0-	-895	-0-	11805 2	320 9	N	291	199 1			307
09	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-			N	225	188 1			344
10	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-			N	NO RPT				344
11	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-			N	NO RPT				344

WEST		WELL #:		T 3H	RRCID ->	275782	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	12499	PERF.12720	- 17517	
06	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	6785 2	414 9	N	376	381 1			448
07	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	6838 2	552 9	N	502	563 1			387
08	6324 X	5343	-0-	-981	-0-	4980 2	363 9	N	330	410 1			307
09	6120 X	4924	-0-	-1196	-0-	4540 2	384 9	N	349	379 1			277
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT				277
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			N	NO RPT				277

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13 N		5	-0-	-8	-0-	5	2		N	-0-					-0-
07	3 N		1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-					-0-
08	4 N		1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-					-0-
09	5 N		3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-					-0-
10	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
*11	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
 PRICE, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 056646 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136

06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PRICE, T. J. WELL #: 2 RRCID -> 056647 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3124 - 3136

06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 116991 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172

06	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

06	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
KAY				WELL #:	1	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 3044 - 3136			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARLOW (MORROW)				05727 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
CUTTER, ETHEL K. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	-0-					N	-0-			-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER)				05960 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802											
WATERS				WELL #:	3328R	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512			
06	3660 X	3196	-0-	-464	-0-	3196	2				N	-0-			96
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2				N	-0-			96
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2				N	-0-			96
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2				N	-0-			96
10	3503 X	3421	-0-	-82	-0-	3421	2				N	-0-			96
11	3390 X	3377	-0-	-13	-0-	3377	2				N	-0-			96

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		RRCID ->	204056	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11078 - 11116			
MCGARRAUGH				WELL #:	1204										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLN 327				WELL #:	1	RRCID ->	211350	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10497 - 10616			
06	14B2 EXT	866	-0-	866	2061	811	2	55	9		N	50			88
07	14B2 EXT	272	-0-	272	2333	257	2	15	9		N	14			102
08	2532 X	199	-0-	-2333	-0-	199	2				N	-0-			102
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2				N	-0-			102
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	247	2	14	9		N	13	101	1	14
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2				N	-0-			14

BEAL (MORROW LOWER)				06427 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB						
BATON OIL & GAS, LLC				056384											
BART				WELL #:	1	RRCID ->	051420	COMPL. DATE	09/23/1971	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10324 - 10330			
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2				N	-0-			29
07	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2				N	-0-			29
08	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2				N	-0-			29
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-			29
*10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2				N	-0-			29
*11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2				N	-0-			29

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3002 R	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-				115
07	2969 R	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-				115
08	2985 R	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-				115
09	2863 R	2863	-0-	-0-	-0-	2841	3	22	9	N	20				135
10	2914 #	2646	-0-	-268	-0-	2644	3	2	9	N	2				137
11	2820 #	2231	-0-	-589	-0-	45	1	2186	3	N	-0-				137

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

06	630 #	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-				40
07	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-				40
08	961 #	818	-0-	-143	-0-	818	2			N	-0-				40
09	810 #	668	-0-	-142	-0-	668	2			N	-0-				40
*10	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1135	3	14	9	N	13				53
11	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				53

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244

06	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-				60
07	1674 #	1667	-0-	-7	-0-	1667	2			N	-0-				60
08	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-				60
09	1855 R	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-				60
10	1674 #	1374	-0-	-300	-0-	1157	3	217	9	N	197				257
11	1620 #	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT				257

BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	210				210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-				210
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-				210
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT				210

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

06	SWR 10	1378	-0-	1378	227722	1347	2	31	9	N	28	180	1		15
07	SWR 10	200	-0-	200	227922	200	2			N	-0-				15
08	SWR 10	1044	-0-	1044	228966	1044	2			N	-0-				15
09	SWR 10	2619	-0-	2619	231585	2619	2			N	-0-				15
10	SWR 10	1954	-0-	1954	233539	1954	2			N	-0-				15
11	SWR 10	2527	-0-	2527	236066	2521	2	6	9	N	5				20

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554

06	1290 #	104	-0-	-1186	-0-	104	3			N	-0-				250
07	1333 #	596	-0-	-737	-0-	596	2			N	-0-				250
08	1333 #	14	-0-	-1319	-0-	14	2			N	-0-				250
09	1522 R	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-				250
*10	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-				250
11	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				250

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BEAL (MORROW UPPER)		//CONT.//		06427 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB											
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084														
BARTON ESTATE		WELL #:		3C	RRCID ->	175431	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9769	-		10538			
BECHOLD (MORROW LOWER)				06587 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB											
J-BREX COMPANY				427513														
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	105344	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	8878	-		8940			
BECHTHOLD (TONKAWA)				06589 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB											
B AND G PRODUCTION, INC.				039870														
TEARE, J. W., ET AL, UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021761	COMPL. DATE	11/13/1962	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6152	-		6186			
FAR WEST DEVELOPMENT, LLC				261520														
SLOUGH, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	021763	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6072	-		6110			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701														
CUNNINGHAM, M. F.		WELL #:		1	RRCID ->	033204	COMPL. DATE	10/28/1963	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6126	-		6143			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560														
BELL		WELL #:		5	RRCID ->	128086	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	6182	-		8277			

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB																		
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																		
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		540 #	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					N	-0-					11
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD																		
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																		
BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 7608																		

06		660 N	590	-0-	-70	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07		682 N	548	-0-	-134	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08		682 N	533	-0-	-149	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09		600 N	504	-0-	-96	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10		558 N	548	-0-	-10	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
BCE-MACH II LLC 040205																		
BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296																		

06		1230 N	1202	-0-	-28	-0-	-0-	1199	2	3	9	N	3	86	1			19
07		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2	9	9	N	8					27
08		1271 N	1227	-0-	-44	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					27
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					27
10		1271 N	1189	-0-	-82	-0-	-0-	1185	2	4	9	N	4	28	1			3
*11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	2	11	9	N	10					13

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470																		

06		1230 N	1141	-0-	-89	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					82
07		1302 N	1205	-0-	-97	-0-	-0-	1194	2	11	9	N	10					92
08		1240 N	1154	-0-	-86	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					92
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5					97
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3					100
*11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	N	4					104

BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348																		

06		660 N	614	-0-	-46	-0-	-0-	603	2	11	9	N	10					58
07		651 N	612	-0-	-39	-0-	-0-	610	2	2	9	N	2					60
08		651 N	643	-0-	-8	-0-	-0-	630	2	13	9	N	12					72
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2	7	9	N	6					78
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2	8	9	N	7	80	1			5
*11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2	9	9	N	8					13

BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258																		

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
BEGERT TRUST 5		WELL #:		1	RRCID ->	237692	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	13255	PERF.11192	- 13245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		1980 N	1893	-0-	-87	-0-	1873	2	20	9	N	18	55
07		2046 N	1992	-0-	-54	-0-	1970	2	22	9	N	20	23
08		2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1950	2	25	9	N	23	46
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1880	2	15	9	N	14	60
10		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1952	2	23	9	N	21	23
*11		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1785	2	21	9	N	19	42

ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		1	RRCID ->	238631	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	13317	PERF.11114	- 13258	
06		1230 N	1115	-0-	-115	-0-	1102	2	13	9	N	12	110
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1231	2	25	9	N	23	133
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1280	2	17	9	N	15	48
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	2	8	9	N	7	55
10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1340	2	17	9	N	15	70
*11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1275	2	32	9	N	29	99

ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	238848	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11118	- 13356	
06		960 N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-	25
07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	991	2	11	9	N	10	35
08		992 N	976	-0-	-16	-0-	973	2	3	9	N	3	38
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	932	2	6	9	N	5	43
10		943 N	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	N	14	57
*11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	895	2	9	9	N	8	65

ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		2	RRCID ->	239819	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11262	- 13260	
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1003	2	24	9	N	22	45
07		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1015	2	17	9	N	15	60
08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	2	14	9	N	13	73
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	989	2	18	9	N	16	89
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14	9	N	13	102
*11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1000	2	14	9	N	13	115

ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		1	RRCID ->	241154	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12612	- 13210	
06		1380 N	1242	-0-	-138	-0-	1231	2	11	9	N	10	80
07		1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1284	2	13	9	N	12	92
08		1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1312	2	13	9	N	12	104
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	N	10	114
10		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	N	15	129
*11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1325	2	7	9	N	6	135

HELTON 6		WELL #:		1	RRCID ->	241401	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11167	- 13168	
06		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	-0-
07		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	105
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		1	RRCID ->	242157	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11124	- 13214	
06		600 N	337	-0-	-263	-0-	335	2	2	9	N	2	57
07		434 N	227	-0-	-207	-0-	227	2			N	-0-	57
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-	57
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	57
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5	62
*11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1	63

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 1		RRCID -> 242164		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1789	2	24	9	N	22	104 1	45
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1797	2	11	9	N	10		55
08	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1774	2	13	9	N	12		67
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1715	2	9	9	N	8		75
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1762	2	10	9	N	9		84
*11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1716	2	20	9	N	18		102

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 2		RRCID -> 242607		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198					
06	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1275	2	7	9	N	6		95
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-	32 1	63
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	2	3	9	N	3		66
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1196	2	11	9	N	10		76
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	N	10		86
*11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1068	2	9	9	N	8		94

WASHITA RIVER 40		WELL #: 1		RRCID -> 242759		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498					
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1636	2	31	9	N	28		103
07	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	1687	2	28	9	N	25		128
08	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	1671	2	30	9	N	27	80 1	75
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1607	2	28	9	N	25		100
10	1705 N	1694	-0-	-11	-0-	1663	2	31	9	N	28		128
*11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1608	2	26	9	N	24		152

FLOWERS, J. R. 2		WELL #: 1		RRCID -> 242819		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262					
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	2	14	9	N	13		97
07	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1166	2	11	9	N	10		107
08	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1191	2	13	9	N	12		119
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1125	2	9	9	N	8		127
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	2	11	9	N	10		137
*11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1113	2	11	9	N	10		147

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 1		RRCID -> 243105		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540					
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1376	2	15	9	N	14		101
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1407	2	29	9	N	26	94 1	33
08	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1399	2	19	9	N	17		50
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1360	2	13	9	N	12		62
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	N	15		77
*11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1339	2	19	9	N	17		94

BEGERT TRUST 5		WELL #: 2		RRCID -> 243107		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236					
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-		45
07	651 N	562	-0-	-89	-0-	559	2	3	9	N	3		48
08	620 N	570	-0-	-50	-0-	568	2	2	9	N	2		50
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		50
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1	48 1	3
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	N	4		7

BEGERT TRUST 31		WELL #: 2		RRCID -> 244167		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158					
06	690 N	565	-0-	-125	-0-	557	2	8	9	N	7		77
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	631	2	6	9	N	5		82
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	606	2	8	9	N	7		89
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1		90
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	N	2	74 1	18
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2		20

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
BOWERS 37		WELL #: 2		RRCID -> 244170		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	1950 N	1894	-0-	-56	-0-	1882	2	12	9	N	48
07	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	1869	2	15	9	N	62
08	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	1896	2	8	9	N	69
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1845	2	14	9	N	82
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2108	2	11	9	N	92
*11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1930	2	11	9	N	102

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210		
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	609	2	9	9	N	68
07	651 N	632	-0-	-19	-0-	624	2	8	9	N	75
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	75
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	595	2	3	9	N	78
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	614	2	7	9	N	84
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	84

E.B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316		
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	105
07	682 N	661	-0-	-21	-0-	655	2	6	9	N	110
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	696	2	6	9	N	115
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	N	119
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	120
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	125

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493		
06	2490 N	2369	-0-	-121	-0-	2357	2	12	9	N	114
07	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	2423	2	15	9	N	128
08	2511 N	2452	-0-	-59	-0-	2433	2	19	9	N	145
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2250	2	7	9	N	151
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2215	2	9	9	N	159
*11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2187	2	29	9	N	185

BEGERT TRUST 3		WELL #: 2		RRCID -> 246503		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270		
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	5
07	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	1605	2			N	5
08	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	1575	2			N	5
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	5
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1656	2	105	9	N	15
*11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1580	2	11	9	N	25

BEGERT TRUST 43		WELL #: 2		RRCID -> 246512		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575		
06	990 N	939	-0-	-51	-0-	926	2	13	9	N	18
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	N	28
08	992 N	972	-0-	-20	-0-	964	2	8	9	N	35
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	925	2	13	9	N	47
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	N	5
*11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	899	2	13	9	N	17

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 246513		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402		
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1724	2	9	9	N	63
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1774	2	15	9	N	77
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1774	2	8	9	N	84
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1662	2	7	9	N	90
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1706	2	11	9	N	100
*11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1669	2	4	9	N	104

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
BEGERT TRUST 5		WELL #: 3		RRCID -> 246514		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1104	N	1104	-0-	-0-	1093	2	11 9	N	10	48
07	1147	N	1138	-0-	-9	1130	2	8 9	N	7	55
08	1178	N	1136	-0-	-42	1133	2	3 9	N	3	58
09	1105	N	1105	-0-	-0-	1099	2	6 9	N	5	63
10	1138	N	1138	-0-	-0-	1130	2	8 9	N	7	3
*11	961	N	961	-0-	-0-	951	2	10 9	N	9	12

BEGERT TRUST 6		WELL #: 2		RRCID -> 246515		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146		
06	1293	N	1293	-0-	-0-	1281	2	12 9	N	11	43
07	1339	N	1339	-0-	-0-	1328	2	11 9	N	10	53
08	1336	N	1336	-0-	-0-	1325	2	11 9	N	10	63
09	1304	N	1304	-0-	-0-	1291	2	13 9	N	12	75
10	1324	N	1324	-0-	-0-	1280	2	44 9	N	40	17
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	1244	2	6 9	N	5	22

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 2		RRCID -> 246517		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276		
06	1925	N	1925	-0-	-0-	1906	2	19 9	N	17	82
07	1953	N	1946	-0-	-7	1935	2	11 9	N	10	92
08	1936	N	1936	-0-	-0-	1916	2	20 9	N	18	110
09	1840	N	1840	-0-	-0-	1832	2	8 9	N	7	117
10	1802	N	1802	-0-	-0-	1785	2	17 9	N	15	132
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	1873	2	3 9	N	3	135

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 246763		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150		
06	1865	N	1865	-0-	-0-	1835	2	30 9	N	27	109
07	1922	N	1909	-0-	-13	1895	2	14 9	N	13	22
08	1922	N	1906	-0-	-16	1888	2	18 9	N	16	38
09	1831	N	1831	-0-	-0-	1801	2	30 9	N	27	65
10	1843	N	1843	-0-	-0-	1813	2	30 9	N	27	92
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	1733	2	25 9	N	23	115

CLARA GREEN 28		WELL #: 2		RRCID -> 247202		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058		
06	1350	N	1158	-0-	-192	1147	2	11 9	N	10	85
07	1271	N	1118	-0-	-153	1110	2	8 9	N	7	92
08	1271	N	1023	-0-	-248	1015	2	8 9	N	7	99
09	1092	N	1092	-0-	-0-	1086	2	6 9	N	5	104
10	1177	N	1177	-0-	-0-	1159	2	18 9	N	16	25
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	1093	2	9 9	N	8	33

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 3		RRCID -> 247205		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288		
06	1680	N	1645	-0-	-35	1617	2	28 9	N	25	72
07	1736	N	1705	-0-	-31	1675	2	30 9	N	27	99
08	1736	N	1674	-0-	-62	1652	2	22 9	N	20	119
09	1621	N	1621	-0-	-0-	1607	2	14 9	N	13	132
10	1633	N	1633	-0-	-0-	1614	2	19 9	N	17	149
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	1544	2	15 9	N	14	163

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 2		RRCID -> 247206		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261		
06	690	N	681	-0-	-9	673	2	8 9	N	7	149
07	744	N	699	-0-	-45	693	2	6 9	N	5	154
08	713	N	684	-0-	-29	671	2	13 9	N	12	166
09	688	N	688	-0-	-0-	684	2	4 9	N	4	170
10	705	N	705	-0-	-0-	699	2	6 9	N	5	175
*11	668	N	668	-0-	-0-	661	2	7 9	N	6	89

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
PARNELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 247210		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2044	2	20	9	N	18	90	1	58	
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2023	2	17	9	N	15			73	
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2042	2	19	9	N	17			90	
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1930	2	19	9	N	17			107	
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1987	2	7	9	N	6			113	
*11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1851	2	13	9	N	12			125	

YARNOLD 42		WELL #: 1		RRCID -> 247212		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974						
06	1890 N	1795	-0-	-95	-0-	1781	2	14	9	N	13	77	1	23	
07	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	1806	2	8	9	N	7			30	
08	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1839	2	28	9	N	25			55	
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1747	2	28	9	N	25			80	
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1793	2	21	9	N	19			99	
*11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1746	2	18	9	N	16			115	

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 3		RRCID -> 247222		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312						
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	N	5			80	
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			80	
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			80	
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			80	
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			80	
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2			82	

BEGERT TRUST 44		WELL #: 1		RRCID -> 247224		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260						
06	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	989	2	15	9	N	14	89	1	15	
07	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1032	2	19	9	N	17			32	
08	1054 N	988	-0-	-66	-0-	969	2	19	9	N	17			49	
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	943	2	4	9	N	4			53	
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5			58	
*11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	N	9			67	

HELTON 6		WELL #: 3		RRCID -> 247634		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283						
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	2	8	9	N	7			32	
07	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1144	2	6	9	N	5			37	
08	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1165	2	4	9	N	4			41	
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1			42	
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1091	2	9	9	N	8			50	
*11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	N	5			55	

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 4		RRCID -> 247888		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	

BOWERS 37		WELL #: 3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497						
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	2	7	9	N	6			135	
07	1581 N	1454	-0-	-127	-0-	1448	2	6	9	N	5	92	1	48	
08	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			N	-0-			48	
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	N	7			55	
10	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1427	2	8	9	N	7			62	
*11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1407	2	9	9	N	8			70	

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1190 2	25 9		N	23	117 1		23
07	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1247 2	13 9		N	12			35
08	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1208 2	17 9		N	15			50
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1162 2	9 9		N	8			58
10	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1196 2	21 9		N	19			77
*11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1134 2	24 9		N	22			99

FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206				
06	1560 N	1224	-0-	-336	-0-	1224 2			N	-0-			68
07	1674 N	1129	-0-	-545	-0-	1119 2	10 9		N	9			77
08	1643 N	1338	-0-	-305	-0-	1335 2	3 9		N	3			80
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1208 2	13 9		N	12			92
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1287 2	11 9		N	10			102
*11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1274 2	9 9		N	8			110

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189				
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1927 2	6 9		N	5			95
07	2015 N	1888	-0-	-127	-0-	1873 2	15 9		N	14			109
08	1922 N	1889	-0-	-33	-0-	1887 2	2 9		N	2			111
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1835 2	26 9		N	24			135
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1908 2	22 9		N	20			155
*11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1869 2	13 9		N	12			167

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 3		RRCID -> 249552		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719				
06	1470 N	1363	-0-	-107	-0-	1348 2	15 9		N	14			84
07	1519 N	1393	-0-	-126	-0-	1387 2	6 9		N	5			89
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1458 2	9 9		N	8			97
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1343 2	11 9		N	10			107
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1453 2	8 9		N	7			114
*11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1398 2	6 9		N	5			119

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 2		RRCID -> 249553		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073				
06	1500 N	1256	-0-	-244	-0-	1254 2	2 9		N	2			32
07	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	1248 2	3 9		N	3			35
08	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1259 2	8 9		N	7			42
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1188 2	3 9		N	3			45
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1243 2	6 9		N	5			50
*11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1204 2	3 9		N	3			53

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 250988		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253				
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	586 2	7 9		N	6			78
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	589 2	8 9		N	7			85
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	585 2	3 9		N	3			88
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	567 2	7 9		N	6			94
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592 2	1 9		N	1			95
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	550 2	11 9		N	10			105

BEGERT TRUST 43		WELL #: 3		RRCID -> 250995		COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335				
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1203 2	12 9		N	11			100
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1068 2	15 9		N	14			114
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1199 2	7 9		N	6			120
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2			N	-0-			120
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-			120
*11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	986 2	17 9		N	15			135

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
E. B. FLOWERS 1		WELL #: 3		RRCID -> 251005		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	355 2	23 9 N	21		155		
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	413 2	22 9 N	20	133 1	42		
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2		N		42		
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N		42		
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	387 2	6 9 N	5		47		
*11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N		47		

BEGERT TRUST 4		WELL #: 4		RRCID -> 251019		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336			
06	1020 N	998	-0-	-22	-0-	976 2	22 9 N	20	95 1	20		
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1048 2	19 9 N	17		37		
08	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1028 2	20 9 N	18		55		
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	978 2	9 9 N	8		63		
10	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	996 2	17 9 N	15		78		
*11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1003 2	111 9 N	101		179		

E.B. FLOWERS 33		WELL #: 3		RRCID -> 251024		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120			
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	325 2	4 9 N	4		94		
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	374 2	3 9 N	3		97		
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	380 2	3 9 N	3		100		
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356 2	2 9 N	2		102		
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	386 2	3 9 N	3		105		
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	441 2	6 9 N	5		110		

E.B. FLOWERS 33		WELL #: 2		RRCID -> 251025		COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213			
06	870 N	819	-0-	-51	-0-	816 2	3 9 N	3		55		
07	899 N	898	-0-	-1	-0-	898 2		N		55		
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	929 2	2 9 N	2		57		
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	840 2	7 9 N	6		63		
10	899 N	835	-0-	-64	-0-	829 2	6 9 N	5		68		
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	801 2	10 9 N	9		77		

BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440			
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1253 2	3 9 N	3		35		
07	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	1221 2	13 9 N	12		47		
08	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1233 2	3 9 N	3		50		
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1253 2	2 9 N	2		52		
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1305 2	20 9 N	18		70		
*11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1276 2	11 9 N	10		80		

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270			
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	578 2	2 9 N	2		30		
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	644 2	11 9 N	10		40		
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	640 2	2 9 N	2		42		
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N		42		
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	612 2	1 9 N	1		43		
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N		43		

BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323			
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	831 2	6 9 N	5		80		
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	841 2	6 9 N	5		85		
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	836 2	3 9 N	3		88		
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	798 2	7 9 N	6		94		
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	830 2	8 9 N	7	81 1	20		
*11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	790 2	9 9 N	8		28		

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-			63
07	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	1009	2			N	-0-			63
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1266	2	31	9	N	28			91
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1207	2	20	9	N	18			109
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1	9	N	1			110
*11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	2	11	9	N	10			120

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 1		RRCID -> 251373		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300					
06	1500 N	1265	-0-	-235	-0-	1265	2			N	-0-			99
07	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			N	-0-			99
08	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-			99
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			99
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			99
*11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1422	2	1	9	N	1			100

ELM CREEK 45		WELL #: 1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423					
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	743	2	7	9	N	6			115
07	744 N	742	-0-	-2	-0-	721	2	21	9	N	19	96	1	38
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	732	2	11	9	N	10			48
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	698	2	11	9	N	10			58
10	744 N	721	-0-	-23	-0-	715	2	6	9	N	5			63
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	665	2	18	9	N	16			79

CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150					
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	139	2	9	9	N	8			40
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	N	3			43
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			43
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			43
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 2		RRCID -> 251474		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146					
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	2	8	9	N	7			43
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	N	6			49
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1156	2	13	9	N	12			61
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1124	2	3	9	N	3			64
10	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1130	2	8	9	N	7			71
*11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1080	2	9	9	N	8			79

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 4		RRCID -> 251475		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610					
06	1890 N	1771	-0-	-119	-0-	1753	2	18	9	N	16			89
07	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	1728	2	25	9	N	23			112
08	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	1846	2	25	9	N	23			135
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1918	2	11	9	N	10			145
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1884	2	26	9	N	24			169
*11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1819	2	23	9	N	21			190

BEGERT TRUST 4		WELL #: 2		RRCID -> 251476		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101					
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	599	2	8	9	N	7			47
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	576	2	7	9	N	6			53
08	775 N	432	-0-	-343	-0-	432	2			N	-0-			53
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5			58
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8	48	1	18
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			18

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
BEGERT TRUST 32		WELL #: 1		RRCID -> 251478		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	695	2	21	9	N	19			57
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	675	2	9	9	N	8			65
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	N	2			67
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1			68
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			68
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	584	2	21	9	N	19			87

BEGERT TRUST 4		WELL #: 3		RRCID -> 251737		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307					
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-			7
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-			7
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-			7
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			7
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	666	2	94	9	N	85	75	1	17
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	N	5			22

TEPE ESTATE 37		WELL #: 1		RRCID -> 252057		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952					
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	396	2	6	9	N	5			58
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	494	2	28	9	N	25			83
08	496 N	441	-0-	-55	-0-	428	2	13	9	N	12			95
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			95
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	510	2	9	9	N	8			103
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	425	2	8	9	N	7			110

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 3		RRCID -> 252610		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289					
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1347	2	19	9	N	17			117
07	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	1342	2	22	9	N	20	94	1	43
08	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1332	2	17	9	N	15			58
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1333	2	24	9	N	22			80
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1377	2	21	9	N	19			99
*11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1321	2	23	9	N	21			120

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477					
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	N	10			81
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	2	13	9	N	12			93
08	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1281	2	2	9	N	2			95
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	N	6			101
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1245	2	20	9	N	18			119
*11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1205	2	10	9	N	9			128

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321					
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1475	2	13	9	N	12			45
07	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	1395	2	6	9	N	5			50
08	1457 N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2			N	-0-			50
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1267	2	6	9	N	5			55
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			55
*11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	2	2	9	N	2			57

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 4		RRCID -> 252656		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174					
06	1800 N	1615	-0-	-185	-0-	1615	2			N	-0-			75
07	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	1662	2	2	9	N	2			77
08	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	1669	2	2	9	N	2			79
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	N	1			80
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1675	2	11	9	N	10			90
*11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1609	2	15	9	N	14			104

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205															
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 2		RRCID -> 252659		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1516	2	33	9	N		30	100			
07	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1546	2	26	9	N		24	124			
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1539	2	25	9	N	99	1	48			
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1473	2	29	9	N		26	74			
10	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1526	2	33	9	N		30	104			
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1462	2	28	9	N		25	129			
ELM CREEK RANCH 5										WELL #: 4		RRCID -> 252660		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338	
06	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	2755	2	11	9	N		10	92			
07	3038	X	2829	-0-	-209	-0-	2815	2	14	9	N		13	105			
08	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	2756	2	13	9	N		12	117			
09	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	2696	2	8	9	N		7	124			
10	2883	X	2780	-0-	-103	-0-	2760	2	20	9	N		18	142			
11	2760	X	2663	-0-	-97	-0-	2650	2	13	9	N		12	154			
BEGERT TRUST 43										WELL #: 4		RRCID -> 252662		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386	
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N		5	55			
07	1147	N	889	-0-	-258	-0-	864	2	25	9	N		23	78			
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1269	2	19	9	N		17	95			
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	2	11	9	N		10	105			
10	899	N	678	-0-	-221	-0-	678	2			N		-0-	105			
*11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1336	2	39	9	N		35	140			
BEGERT TRUST 3										WELL #: 3		RRCID -> 252665		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227	
06	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1283	2	20	9	N		18	85			
07	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1372	2	22	9	N		20	105			
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1360	2	24	9	N		22	127			
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	2	13	9	N		12	139			
10	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1344	2	32	9	N	146	1	22			
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1246	2	7	9	N		6	28			
ELM CREEK RANCH 36										WELL #: 2		RRCID -> 252721		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676	
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1416	2	22	9	N		20	104			
07	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1472	2	23	9	N		21	26			
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1492	2	13	9	N		12	38			
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1421	2	11	9	N		10	48			
10	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1456	2	20	9	N		18	66			
*11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	N		10	76			
BOWERS 44										WELL #: 1		RRCID -> 252838		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402	
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	672	2	10	9	N		9	77			
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N		3	80			
08	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N		-0-	80			
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N		-0-	80			
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N		-0-	80			
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N		4	84			
BEGERT TRUST 32										WELL #: 3		RRCID -> 253338		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-			

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
J.R. FLOWERS 42		WELL #: 4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1447 2	7 9 N	6		110
07	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1476 2	8 9 N	7		117
08	1581 N	1495	-0-	-86	-0-	1492 2	3 9 N	3		120
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1423 2	2 9 N	2		122
10	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441 2		N	-0-	122
*11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363 2	2 9 N	2		124

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEGERT TRUST 32		WELL #: 4		RRCID -> 253347		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248		
06	840 N	648	-0-	-192	-0-	647 2	1 9 N	1		48
07	868 N	764	-0-	-104	-0-	758 2	6 9 N	5		53
08	837 N	831	-0-	-6	-0-	823 2	8 9 N	7		60
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	761 2	3 9 N	3		63
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	773 2	2 9 N	2		65
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	716 2	13 9 N	12		77

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 253348		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049		
06	1200 N	1076	-0-	-124	-0-	1067 2	9 9 N	8		55
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1156 2	6 9 N	5		60
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1170 2	3 9 N	3		63
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1037 2	11 9 N	10		73
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1222 2	8 9 N	7		80
*11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1021 2	11 9 N	10		90

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 2		RRCID -> 253352		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214		
06	2040 N	2032	-0-	-8	-0-	2020 2	12 9 N	11		48
07	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	2047 2	11 9 N	10		58
08	2170 N	1850	-0-	-320	-0-	1844 2	6 9 N	5		63
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1795 2	17 9 N	15		78
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2123 2	13 9 N	12		90
*11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1999 2	22 9 N	20		110

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 4		RRCID -> 253445		COMPL. DATE 05/18/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350		
06	990 N	980	-0-	-10	-0-	961 2	19 9 N	17		80
07	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	992 2	15 9 N	14		94
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	984 2	19 9 N	17		111
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	959 2	15 9 N	14		125
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	978 2	22 9 N	20		145
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	944 2	19 9 N	17	110 1	52

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 2		RRCID -> 253449		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441		
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	975 2	13 9 N	12		97
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1050 2	3 9 N	3		100
08	1054 N	861	-0-	-193	-0-	861 2		N	-0-	100
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-	100
10	1054 N	981	-0-	-73	-0-	975 2	6 9 N	5		105
*11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	906 2	6 9 N	5		110

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1926	2	30	9	N	27	97
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1956	2	28	9	N	25	122
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1948	2	25	9	N	23	145
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1872	2	28	9	N	25	170
10	1984 N	1891	-0-	-93	-0-	1867	2	24	9	N	22	192
*11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1867	2	9	9	N	8	200

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	N	3	28
07	744 N	600	-0-	-144	-0-	596	2	4	9	N	4	32
08	620 N	455	-0-	-165	-0-	449	2	6	9	N	5	37
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1	38
10	589 N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-	38
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	38

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327

06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	878	2	8	9	N	7	42
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14	9	N	13	55
08	992 N	896	-0-	-96	-0-	894	2	2	9	N	2	57
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	867	2	6	9	N	5	62
10	930 N	906	-0-	-24	-0-	905	2	1	9	N	1	3
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	761	2	10	9	N	9	12

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495

06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2346	2	17	9	N	15	109
07	2511 N	2431	-0-	-80	-0-	2418	2	13	9	N	12	21
08	2511 N	2458	-0-	-53	-0-	2444	2	14	9	N	13	34
09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-	34
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2423	2	30	9	N	27	61
*11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2354	2	9	9	N	8	69

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	906	2	8	9	N	7	35
07	992 N	928	-0-	-64	-0-	919	2	9	9	N	8	43
08	930 N	907	-0-	-23	-0-	904	2	3	9	N	3	46
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	900	2	12	9	N	11	57
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	N	6	63
*11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	879	2	11	9	N	10	73

BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061

06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-	7
07	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-	7
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-	7
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-	7
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	420	2	61	9	N	55	7
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	N	8	15

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115

06	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	1072	2			N	-0-	3
07	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	1012	2			N	-0-	3
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-	3
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-	3
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1136	2	131	9	N	119	22
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1091	2	7	9	N	6	28

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1227 2	10 9	N	9			94
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1271 2	7 9	N	6			100
08		1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1280 2	8 9	N	7			107
09		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1225 2	8 9	N	7			114
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1260 2	3 9	N	3			117
*11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1205 2	9 9	N	8			125

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312

06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			2
07		527 N	477	-0-	-50	-0-	477 2		N	-0-			2
08		558 N	285	-0-	-273	-0-	285 2		N	-0-			2
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			2
10		465 N	402	-0-	-63	-0-	363 2	39 9	N	35	35 1		2
*11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			2

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

06		690 N	689	-0-	-1	-0-	686 2	3 9	N	3			103
07		744 N	715	-0-	-29	-0-	706 2	9 9	N	8	96 1		15
08		744 N	698	-0-	-46	-0-	690 2	8 9	N	7			22
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			22
10		713 N	633	-0-	-80	-0-	627 2	6 9	N	5			27
*11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	700 2	9 9	N	8			35

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

06		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2489 2	35 9	N	32	93 1		57
07		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2530 2	25 9	N	23			80
08		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2557 2	22 9	N	20			100
09		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2441 2	33 9	N	30			130
10		2542 N	2533	-0-	-9	-0-	2511 2	22 9	N	20			150
*11		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2405 2	21 9	N	19	84 1		85

HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1763 2	22 9	N	20			112
07		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1764 2	19 9	N	17			129
08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1768 2	13 9	N	12			141
09		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1715 2	4 9	N	4			145
10		1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1733 2	8 9	N	7	103 1		49
*11		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1692 2	21 9	N	19			68

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	762 2	31 9	N	28			65
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	811 2	14 9	N	13			78
08		836 N	836	-0-	-0-	-0-	825 2	11 9	N	10			88
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	784 2	13 9	N	12			100
*10		805 N	805	-0-	-0-	-0-	795 2	10 9	N	9			109
*11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			109

 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2820 X	2741	-0-	-79	-0-	2731	2	10	9	N	9				127
07	2914 X	2825	-0-	-89	-0-	2824	2	1	9	N	1	83	1		45
08	2914 X	2884	-0-	-30	-0-	2884	2			N	-0-				45
09	2730 X	2662	-0-	-68	-0-	2656	2	6	9	N	5				50
10	2821 X	2606	-0-	-215	-0-	2600	2	6	9	N	5				55
11	2730 X	2658	-0-	-72	-0-	2655	2	3	9	N	3				58

 WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1305	2	6	9	N	5	96	1		52
07	1426 N	999	-0-	-427	-0-	992	2	7	9	N	6				58
08	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-				58
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-				58
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1385	2	15	9	N	14				72
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1342	2	12	9	N	11				83

 WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1882	2	12	9	N	11				78
07	1953 N	1936	-0-	-17	-0-	1921	2	15	9	N	14				92
08	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1919	2	24	9	N	22				114
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1820	2	4	9	N	4				118
10	1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1885	2	21	9	N	19				137
*11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1819	2	12	9	N	11				148

 WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

 BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7				35
07	1023 N	901	-0-	-122	-0-	888	2	13	9	N	12				47
08	1023 N	932	-0-	-91	-0-	923	2	9	9	N	8				55
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	908	2	11	9	N	10				65
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	955	2	22	9	N	20				85
*11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	N	4				89

 ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

06	2190 N	2121	-0-	-69	-0-	2114	2	7	9	N	6				28
07	2325 N	2216	-0-	-109	-0-	2205	2	11	9	N	10				38
08	2232 N	2146	-0-	-86	-0-	2143	2	3	9	N	3				41
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2250	2	1	9	N	1				42
10	2201 N	2181	-0-	-20	-0-	2169	2	12	9	N	11				53
*11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2090	2	10	9	N	9				62

 WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

06	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	1337	2	3	9	N	3				60
07	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			N	-0-				60
08	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1361	2	8	9	N	7				67
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1313	2	7	9	N	6				73
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1366	2	8	9	N	7				80
*11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	N	5				85

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
WESNER 1		WELL #: 1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	CODE	
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	891 2	3 9	N		3			98
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1019 2	17 9	N		15			113
08	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1092 2	19 9	N		17			130
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026 2	6 9	N		5			135
10	1023 N	949	-0-	-74	-0-	943 2	6 9	N		5			140
*11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1005 2	3 9	N		3			143

WESNER 246		WELL #: 2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950				
06	1890 N	1881	-0-	-9	-0-	1868 2	13 9	N		12			60
07	2077 N	1889	-0-	-188	-0-	1880 2	9 9	N		8			68
08	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	1981 2	14 9	N		13			81
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1875 2	18 9	N		16			97
10	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1821 2	11 9	N		10			107
*11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N		-0-			107

CLARA GREEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 254683		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974				
06	900 N	874	-0-	-26	-0-	867 2	7 9	N		6			58
07	961 N	801	-0-	-160	-0-	801 2		N		-0-			58
08	837 N	750	-0-	-87	-0-	750 2		N		-0-			58
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	863 2	10 9	N		9			67
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	952 2	7 9	N		6			73
*11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	875 2	6 9	N		5			78

WESNER 247		WELL #: 3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808				
06	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	1707 2	13 9	N		12			122
07	1829 N	1786	-0-	-43	-0-	1761 2	25 9	N		23			145
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1763 2	12 9	N		11	134 1		22
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1698 2	22 9	N		20			42
10	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	1741 2	14 9	N		13			55
*11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1676 2	11 9	N		10			65

E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713				
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1193 2	6 9	N		5			53
07	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1244 2	4 9	N		4			57
08	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1234 2	3 9	N		3			60
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1180 2	2 9	N		2			62
10	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1194 2	1 9	N		1			63
*11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1145 2	2 9	N		2			65

E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008				
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1027 2	1 9	N		1			73
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1044 2	4 9	N		4			77
08	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1069 2	2 9	N		2			79
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1036 2	3 9	N		3			82
10	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1030 2	7 9	N		6			88
*11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1027 2	11 9	N		10			98

BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360				
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	555 2	11 9	N		10			63
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	577 2	6 9	N		5			68
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	563 2	13 9	N		12			80
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	566 2	8 9	N		7			87
10	589 N	470	-0-	-119	-0-	467 2	3 9	N		3			90
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	542 2	6 9	N		5	85 1		10

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1266	N	1266	-0-	-0-	1258	2	8 9	N	7	87
07	1333	N	1281	-0-	-52	1280	2	1 9	N	1	88
08	1302	N	1289	-0-	-13	1287	2	2 9	N	2	90
09	1232	N	1232	-0-	-0-	1229	2	3 9	N	3	93
10	1271	N	1258	-0-	-13	1254	2	4 9	N	4	97
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	1220	2	7 9	N	6	28

WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24

WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810			
06	2550	N	2500	-0-	-50	2487	2	13 9	N	12	90
07	2666	N	2446	-0-	-220	2443	2	3 9	N	3	93
08	2635	N	2456	-0-	-179	2454	2	2 9	N	2	95
09	2234	N	2234	-0-	-0-	2231	2	3 9	N	3	98
10	2449	N	2306	-0-	-143	2296	2	10 9	N	9	107
*11	2125	N	2125	-0-	-0-	2102	2	23 9	N	21	128

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250			
06	2970	X	2412	-0-	-558	2391	2	21 9	N	19	104
07	3069	X	2039	-0-	-1030	2021	2	18 9	N	16	120
08	2604	X	2483	-0-	-121	2464	2	19 9	N	17	137
09	2520	X	2372	-0-	-148	2349	2	23 9	N	21	158
10	2604	X	2450	-0-	-154	2421	2	29 9	N	26	82
*11	2367	N	2367	-0-	-0-	2343	2	24 9	N	22	104

WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628			
06	3660	X	3608	-0-	-52	3577	2	31 9	N	28	68
07	3875	X	3673	-0-	-202	3651	2	22 9	N	20	88
08	3875	X	3658	-0-	-217	3630	2	28 9	N	25	113
09	3750	X	3516	-0-	-234	3486	2	30 9	N	27	140
10	3782	X	3621	-0-	-161	3599	2	22 9	N	20	160
11	3600	X	3573	-0-	-27	3538	2	35 9	N	32	27

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260			
06	1380	N	1380	-0-	-0-	1367	2	13 9	N	12	90
07	1395	N	1383	-0-	-12	1372	2	11 9	N	10	100
08	1364	N	1308	-0-	-56	1299	2	9 9	N	8	108
09	1294	N	1294	-0-	-0-	1286	2	8 9	N	7	115
10	1395	N	1321	-0-	-74	1317	2	4 9	N	4	119
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	1298	2	8 9	N	7	126

BEGERT TRUST 6		WELL #: 3		RRCID -> 259763		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173			
06	1204	N	1204	-0-	-0-	1200	2	4 9	N	4	18
07	1302	N	1279	-0-	-23	1266	2	13 9	N	12	30
08	1302	N	1302	-0-	-0-	1294	2	8 9	N	7	37
09	1254	N	1254	-0-	-0-	1247	2	7 9	N	6	43
10	1271	N	1263	-0-	-8	1263	2		N	-0-	43
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	1151	2	15 9	N	14	22

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
MONTAGUE 30		WELL #: 1		RRCID -> 260662		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	1920 N	1768	-0-	-152	-0-	1739 2	29 9	N	26			58
07	1953 N	1694	-0-	-259	-0-	1679 2	15 9	N	14			72
08	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1814 2	24 9	N	22			94
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1612 2	7 9	N	6			100
10	1705 N	1546	-0-	-159	-0-	1529 2	17 9	N	15			115
*11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1362 2	10 9	N	9			124

WASHITA RIVER 34		WELL #: 1		RRCID -> 260663		COMPL. DATE 07/31/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330			
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	644 2	9 9	N	8			150
07	713 N	653	-0-	-60	-0-	645 2	8 9	N	7			157
08	744 N	650	-0-	-94	-0-	647 2	3 9	N	3			160
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	624 2	8 9	N	7			167
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	658 2	7 9	N	6			173
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623 2	6 9	N	5			178

HELTON 6		WELL #: 7		RRCID -> 261891		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277			
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1585 2	17 9	N	15			82
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1804 2	20 9	N	18			100
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1641 2	14 9	N	13			113
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1450 2	4 9	N	4			117
10	1829 N	1460	-0-	-369	-0-	1447 2	13 9	N	12			129
*11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1370 2	11 9	N	10			139

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 3R		RRCID -> 262381		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219			
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2158 2	3 9	N	3			50
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2365 2	2 9	N	2			52
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2307 2	55 9	N	50			102
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-			102
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1942 2	15 9	N	14			116
*11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1187 2	9 9	N	8			124

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 5		RRCID -> 262428		COMPL. DATE 10/24/2010			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288			
06	2640 N	2552	-0-	-88	-0-	2538 2	14 9	N	13			137
07	2728 N	2621	-0-	-107	-0-	2596 2	25 9	N	23	107	1	53
08	2666 N	2621	-0-	-45	-0-	2597 2	24 9	N	22			75
09	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2489 2	19 9	N	17			92
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2529 2	19 9	N	17			109
*11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2437 2	22 9	N	20			129

BOWERS 37		WELL #: 5		RRCID -> 262440		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479			
06	2520 N	2304	-0-	-216	-0-	2280 2	24 9	N	22			92
07	2511 N	2350	-0-	-161	-0-	2333 2	17 9	N	15			107
08	2387 N	2295	-0-	-92	-0-	2280 2	15 9	N	14	89	1	32
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2195 2	11 9	N	10			42
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2243 2	28 9	N	25			67
*11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2169 2	28 9	N	25			92

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 262611		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256			
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2563 2	28 9	N	25			112
07	2697 N	2675	-0-	-22	-0-	2639 2	36 9	N	33	113	1	32
08	2697 N	2651	-0-	-46	-0-	2634 2	17 9	N	15			47
09	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2524 2	17 9	N	15			62
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2007 2	42 9	N	38			100
*11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1706 2	23 9	N	21			121

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
FLOWERS, E. B. 1		WELL #:		5		RRCID ->		262698		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 13420	PERF.11259 - 13338
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2370 2	24 9	N	22			124
07		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2465 2	23 9	N	21	63 1		82
08		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2482 2	34 9	N	31			113
09		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2404 2	34 9	N	31			144
10		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2460 2	28 9	N	25			169
*11		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2364 2	31 9	N	28			197

WASHITA RIVER 39		WELL #:		4		RRCID ->		262766		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 13825	PERF.11514 - 13710
06		3600 X	3450	-0-	-150	-0-	3422 2	28 9	N	25			114
07		3720 X	3477	-0-	-243	-0-	3452 2	25 9	N	23			137
08		3720 X	3459	-0-	-261	-0-	3437 2	22 9	N	20			157
09		3540 X	3312	-0-	-228	-0-	3289 2	23 9	N	21	83 1		95
10		3565 X	3375	-0-	-190	-0-	3353 2	22 9	N	20			115
11		3450 X	3264	-0-	-186	-0-	3238 2	26 9	N	24			139

ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		4		RRCID ->		262803		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13300	PERF.11144 - 13236
06		1890 N	1716	-0-	-174	-0-	1692 2	24 9	N	22			45
07		1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1788 2	20 9	N	18			63
08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1786 2	19 9	N	17			80
09		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1588 2	13 9	N	12			92
10		1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1752 2	25 9	N	23			115
*11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1870 2	10 9	N	9			124

FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		6		RRCID ->		262855		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 13400	PERF.11174 - 13308
06		1290 N	1187	-0-	-103	-0-	1180 2	7 9	N	6			53
07		1333 N	1140	-0-	-193	-0-	1140 2		N	-0-			53
08		1302 N	1077	-0-	-225	-0-	1077 2		N	-0-			53
09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			53
10		1147 N	1045	-0-	-102	-0-	1045 2		N	-0-			53
*11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			53

FLOWERS, E. B. 41		WELL #:		6		RRCID ->		263108		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 13575	PERF.11240 - 13434
06		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1757 2	20 9	N	18			85
07		1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1796 2	22 9	N	20			105
08		1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1792 2	20 9	N	18	94 1		29
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1724 2	15 9	N	14			43
10		1829 N	1737	-0-	-92	-0-	1722 2	15 9	N	14			57
*11		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1680 2	14 9	N	13			70

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		7		RRCID ->		263110		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13400	PERF.11127 - 13222
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1193 2	8 9	N	7	90 1		22
07		1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1216 2	1 9	N	1			23
08		1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1248 2	14 9	N	13			36
09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1062 2	8 9	N	7			43
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1230 2	15 9	N	14			57
*11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	994 2	1 9	N	1			58

WASHITA RIVER 2		WELL #:		1		RRCID ->		263348		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 13890	PERF.11466 - 13802
06		1740 N	1721	-0-	-19	-0-	1687 2	34 9	N	31	107 1		52
07		1829 N	1763	-0-	-66	-0-	1743 2	20 9	N	18			70
08		1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1729 2	19 9	N	17			87
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1667 2	23 9	N	21			108
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1721 2	21 9	N	19			127
*11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1602 2	18 9	N	16			143

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
HELTON 6		WELL #: 6		RRCID -> 263431		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	CODE	
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1589 2	19 9	N		17			103
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1729 2	17 9	N		15			118
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1624 2	9 9	N		8			126
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1564 2	2 9	N		2			128
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1514 2	9 9	N		8			136
*11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1522 2	9 9	N		8			144

WASHITA RIVER 2		WELL #: 2		RRCID -> 263603		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758				
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1840 2	9 9	N		8			128
07	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	1899 2	7 9	N		6	83 1		51
08	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	1882 2	11 9	N		10			61
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1814 2	11 9	N		10			71
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1791 2	9 9	N		8			79
*11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1770 2	8 9	N		7			86

WASHITA RIVER 2		WELL #: 3		RRCID -> 263759		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849				
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1582 2	9 9	N		8			53
07	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1563 2	8 9	N		7			60
08	1674 N	1178	-0-	-496	-0-	1176 2	2 9	N		2			62
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1437 2	14 9	N		13			75
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1518 2	13 9	N		12			87
*11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1482 2	11 9	N		10			97

J.R. FLOWERS 2		WELL #: 5		RRCID -> 263811		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290				
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	967 2	4 9	N		4			22
07	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	995 2	9 9	N		8			30
08	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1000 2	8 9	N		7			37
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	959 2	6 9	N		5			42
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	968 2	6 9	N		5			47
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	937 2	7 9	N		6			53

WASHITA RIVER 39		WELL #: 3		RRCID -> 263822		COMPL. DATE 04/06/2011			TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750				
06	2130 N	2099	-0-	-31	-0-	2087 2	12 9	N		11			108
07	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	2136 2	13 9	N		12			120
08	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	2124 2	14 9	N		13			133
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1880 2	17 9	N		15	107 1		41
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2091 2	13 9	N		12			53
*11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2000 2	18 9	N		16			69

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220				
06	1830 N	1696	-0-	-134	-0-	1693 2	3 9	N		3			81
07	1891 N	1759	-0-	-132	-0-	1745 2	14 9	N		13			94
08	1891 N	1775	-0-	-116	-0-	1773 2	2 9	N		2			96
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1693 2	3 9	N		3			99
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1710 2	9 9	N		8			107
*11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1539 2	9 9	N		8			115

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 9		RRCID -> 264087		COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500				
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1672 2	26 9	N		24			72
07	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1736 2	20 9	N		18			90
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1721 2	28 9	N		25			115
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1664 2	22 9	N		20			135
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1707 2	22 9	N		20			155
*11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1620 2	21 9	N		19			174

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205										
ELM CREEK RANCH 6			WELL #:		5H	RRCID ->	264804	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	16050	PERF.12040 - 15947			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6624	2	100	9	N	91			154
07		7471 X	6915	-0-	-556	-0-	6854	2	61	9	N	55	151	1	58
08		7471 X	5733	-0-	-1738	-0-	5637	2	96	9	N	87			145
09		7230 X	5468	-0-	-1762	-0-	5394	2	74	9	N	67			212
10		6944 X	5778	-0-	-1166	-0-	5666	2	112	9	N	102	200	1	114
11		6720 X	6157	-0-	-563	-0-	6061	2	96	9	N	87			201

WASHITA RIVER 39			WELL #:		2	RRCID ->	265087	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	13730	PERF.11374 - 13578			
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1580	2	10	9	N	9			42
07		1643 N	1515	-0-	-128	-0-	1503	2	12	9	N	11			53
08		1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1601	2	13	9	N	12			65
09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	N	7			72
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	6	9	N	5			77
*11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			77

ELM CREEK RANCH 47			WELL #:		7	RRCID ->	265110	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11140 - 13191			
06		2070 N	1949	-0-	-121	-0-	1936	2	13	9	N	12			44
07		2077 N	1883	-0-	-194	-0-	1873	2	10	9	N	9			53
08		2015 N	1986	-0-	-29	-0-	1961	2	25	9	N	23			76
09		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1892	2	9	9	N	8			84
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1953	2	17	9	N	15			99
*11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	2	7	9	N	6			105

HELTON 6			WELL #:		8H	RRCID ->	265125	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11980 - 16173			
06		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6766	2	98	9	N	89	93	1	130
07		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7096	2	101	9	N	92	107	1	115
08		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7110	2	98	9	N	89			204
09		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6908	2	83	9	N	75	178	1	101
10		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7108	2	106	9	N	96			197
*11		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6834	2	123	9	N	112	211	1	98

J.R. FLOWERS 42			WELL #:		8	RRCID ->	265256	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11236 - 13452			
06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1418	2	17	9	N	15			125
07		1488 N	1430	-0-	-58	-0-	1419	2	11	9	N	10	102	1	33
08		1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1340	2	14	9	N	13			46
09		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1320	2	17	9	N	15			61
10		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1324	2	17	9	N	15			76
*11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1305	2	21	9	N	19			95

ELM CREEK RANCH 46			WELL #:		5H	RRCID ->	265283	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	15974	PERF.12200 - 15814			
06		5340 X	5024	-0-	-316	-0-	4966	2	58	9	N	53			105
07		5518 X	5268	-0-	-250	-0-	5192	2	76	9	N	69			174
08		5518 X	5012	-0-	-506	-0-	4940	2	72	9	N	65	102	1	137
09		5280 X	4865	-0-	-415	-0-	4801	2	64	9	N	58			195
10		5425 X	4521	-0-	-904	-0-	4464	2	57	9	N	52	189	1	58
11		5100 X	4477	-0-	-623	-0-	4421	2	56	9	N	51			109

CLARA GREEN 28			WELL #:		5	RRCID ->	265703	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13235	PERF.11172 - 13154			
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1842	2	14	9	N	13			81
07		1953 N	1797	-0-	-156	-0-	1780	2	17	9	N	15			96
08		1922 N	1837	-0-	-85	-0-	1817	2	20	9	N	18			114
09		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1782	2	22	9	N	20			134
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	N	10			144
*11		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1670	2	19	9	N	17			161

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2238	2	28	9	N	25	88	1			82
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2292	2	28	9	N	25					107
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2304	2	25	9	N	23					130
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2197	2	25	9	N	23					153
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2281	2	21	9	N	19					172
*11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2187	2	29	9	N	26					198

WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

06	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4511	2	63	9	N	57					199
07	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5217	2	57	9	N	52	121	1			130
08	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5069	2	85	9	N	77	92	1			115
09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4817	2	63	9	N	57					172
10	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4822	2	52	9	N	47					219
*11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4643	2	77	9	N	70	184	1			105

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

06	2970 X	2764	-0-	-206	-0-	2732	2	32	9	N	29					93
07	3069 X	2812	-0-	-257	-0-	2792	2	20	9	N	18					111
08	3069 X	2825	-0-	-244	-0-	2792	2	33	9	N	30					141
09	2880 X	2716	-0-	-164	-0-	2692	2	24	9	N	22					163
10	2852 X	2791	-0-	-61	-0-	2765	2	26	9	N	24					187
11	2760 X	2689	-0-	-71	-0-	2675	2	14	9	N	13	117	1			83

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

06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

06	4290 X	3917	-0-	-373	-0-	3886	2	31	9	N	28					131
07	4433 X	4167	-0-	-266	-0-	4121	2	46	9	N	42					173
08	4433 X	4036	-0-	-397	-0-	4015	2	21	9	N	19	116	1			76
09	4200 X	3945	-0-	-255	-0-	3908	2	37	9	N	34					110
10	4154 X	4107	-0-	-47	-0-	4074	2	33	9	N	30					140
11	4020 X	3971	-0-	-49	-0-	3952	2	19	9	N	17					157

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

06	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	1163	2	9	9	N	8					26
07	1643 N	923	-0-	-720	-0-	923	2			N	-0-					26
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8	9	N	7					33
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	N	10					43
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1160	2	20	9	N	18					61
*11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5					66

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	3420	X	3125	-0-	-295	-0-	3101 2	24 9	N	22		157
07	3534	X	3168	-0-	-366	-0-	3128 2	40 9	N	36	105 1	88
08	3534	X	3120	-0-	-414	-0-	3074 2	46 9	N	42		130
09	3240	X	2916	-0-	-324	-0-	2888 2	28 9	N	25		155
10	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3071 2	33 9	N	30		185
11	3120	X	2952	-0-	-168	-0-	2910 2	42 9	N	38	126 1	97

WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690			
06	2940	N	2754	-0-	-186	-0-	2730 2	24 9	N	22		115
07	2852	N	2720	-0-	-132	-0-	2698 2	22 9	N	20		135
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2689 2	29 9	N	26	77 1	84
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2558 2	29 9	N	26		110
10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2632 2	33 9	N	30		140
*11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2529 2	22 9	N	20		160

WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066			
06	3240	X	2636	-0-	-604	-0-	2636 2		N	-0-		83
07	3348	X	2692	-0-	-656	-0-	2692 2		N	-0-		83
08	3348	X	2693	-0-	-655	-0-	2693 2		N	-0-		83
09	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	2592 2		N	-0-		83
10	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2673 2	17 9	N	15		98
11	2640	X	2508	-0-	-132	-0-	2486 2	22 9	N	20		118

WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117			
06	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338 2		N	-0-		43
07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371 2		N	-0-		43
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351 2		N	-0-		43
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		43
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-		43
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-		43

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490			
06	8520	X	8335	-0-	-185	-0-	8206 2	129 9	N	117	189 1	33
07	8897	X	8692	-0-	-205	-0-	8564 2	128 9	N	116		149
08	8897	X	8588	-0-	-309	-0-	8459 2	129 9	N	117	108 1	158
09	8610	X	8207	-0-	-403	-0-	8126 2	81 9	N	74		232
10	8680	X	8368	-0-	-312	-0-	8221 2	147 9	N	134	201 1	165
11	8400	X	8107	-0-	-293	-0-	7982 2	125 9	N	114	182 1	97

WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120			
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3877 2	69 9	N	63		165
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3976 2	65 9	N	59	111 1	113
08	4030	X	4011	-0-	-19	-0-	3948 2	63 9	N	57		170
09	3900	X	3794	-0-	-106	-0-	3742 2	52 9	N	47		217
10	4092	X	3839	-0-	-253	-0-	3773 2	66 9	N	60	195 1	82
11	3960	X	3709	-0-	-251	-0-	3651 2	58 9	N	53		135

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 5HR		RRCID -> 268781		COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480			
06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	6929 2	109 9	N	99	205 1	170
07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7064 2	120 9	N	109	185 1	94
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	6967 2	111 9	N	101	141 1	54
09	6780	X	6443	-0-	-337	-0-	6349 2	94 9	N	85		139
10	7285	X	6416	-0-	-869	-0-	6314 2	102 9	N	93		232
11	7050	X	5873	-0-	-1177	-0-	5778 2	95 9	N	86	209 1	109

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

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

06		4140 X	4115	-0-	-25	-0-	4115	2			N	-0-					67
07		4278 X	4166	-0-	-112	-0-	4166	2			N	-0-					67
08		4340 X	4235	-0-	-105	-0-	4235	2			N	-0-					67
09		4200 X	4064	-0-	-136	-0-	4064	2			N	-0-					67
10		4340 X	4171	-0-	-169	-0-	4171	2			N	-0-					67
11		4110 X	3989	-0-	-121	-0-	3989	2			N	-0-					67

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

06		5220 X	5071	-0-	-149	-0-	5001	2	70	9	N	64	174	1			52
07		5394 X	5153	-0-	-241	-0-	5083	2	70	9	N	64					116
08		5487 X	5180	-0-	-307	-0-	5105	2	75	9	N	68					184
09		5310 X	5066	-0-	-244	-0-	4989	2	77	9	N	70	188	1			66
10		5487 X	5156	-0-	-331	-0-	5072	2	84	9	N	76					142
11		5070 X	4949	-0-	-121	-0-	4869	2	80	9	N	73					215

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

06		14B2 EXT	3435	-0-	3435	6990	3337	2	98	9	N	89					170
07		14B2 EXT	1617	-0-	1617	8607	1605	2	12	9	N	11					181
08		14B2 EXT	1828	-0-	1828	10435	1781	2	47	9	N	43	187	1			37
09		14B2 EXT	223	-0-	223	10658	221	2	2	9	N	2					39
10		12043 X	1385	-0-	-10658	-0-	1376	2	9	9	N	8					47
11		2640 X	916	-0-	-1724	-0-	916	2			N	-0-					47

STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

06		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	850	1	2415	2	N	50					214
							55	9									
07		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	878	1	2473	2	N	37					251
							41	9									
08		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	878	1	2431	2	N	32	186	1			97
							35	9									
09		3030 X	3027	-0-	-3	-0-	779	1	2209	2	N	35					132
							39	9									
10		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	850	1	2370	2	N	44					176
							48	9									
11		3030 X	2828	-0-	-202	-0-	620	1	2171	2	N	34					210
							37	9									

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

06		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2396	2	64	9	N	58	190	1			161
07		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2559	2	83	9	N	75					236
08		2635 X	2188	-0-	-447	-0-	2119	2	69	9	N	63	190	1			109
09		2550 X	2432	-0-	-118	-0-	2377	2	55	9	N	50					159
10		2635 X	2382	-0-	-253	-0-	2287	2	95	9	N	86	180	1			65
11		2460 X	2115	-0-	-345	-0-	2065	2	50	9	N	45					110

 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	297	1	6033	2	N	67	190 1	126
							74	9						
07		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	312	1	6300	2	N	57		183
							63	9						
08		7099 X	6317	-0-	-782	-0-	312	1	5963	2	N	38		221
							42	9						
09		6510 X	6361	-0-	-149	-0-	302	1	6046	2	N	12		233
							13	9						
10		6603 X	6149	-0-	-454	-0-	312	1	5836	2	N	1		234
							1	9						
*11		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	302	1	6232	2	N	-0-		234

 BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
 FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	44	-0-	44	44	44	1			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT		-0-

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

06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-		86
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-		86
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-		86
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-		86
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-		86
*11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-		86

 BCE-MACH III LLC 040209
 FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

06		600 N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-		-0-
07		620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-		-0-
08		620 N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-		-0-
09		570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-		-0-
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-		-0-
*11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-		-0-

 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-		-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.// 07363 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
STEELE, J. J.		WELL #: 2053		RRCID -> 073128		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	540	N	319	-0-	-221	-0-	319 2	N	-0-		15
07	558	N	287	-0-	-271	-0-	287 2	N	-0-		15
08	558	N	224	-0-	-334	-0-	224 2	N	-0-		15
09	330	N	34	-0-	-296	-0-	34 2	N	-0-		15
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	208 2	N	-0-		15
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168 2	N	-0-		15

MCCARTY, LOIS ETAL 2		WELL #: 2		RRCID -> 188073		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988			
06	3000	N	2361	-0-	-639	2571	247 1 6 9	2108 2	Y	5	65
07	3100	N	2087	-0-	-1013	1558	217 1 3 9	1867 2	Y	3	68
08	2978	N	1420	-0-	-1558	-0-	201 1 9 9	1210 2	Y	8	76
09	1980	N	1391	-0-	-589	-0-	235 1	1156 2	Y	-0-	76
10	2046	N	1123	-0-	-923	-0-	188 1	935 2	Y	-0-	76
11	1380	N	2	-0-	-1378	-0-	2 2		Y	-0-	76

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

COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #: 111		RRCID -> 021768		COMPL. DATE 12/03/1959		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DACO, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 035467		COMPL. DATE 02/25/1965		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912			
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		154
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		154
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		154
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		154
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-		154
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		154

BERNSTEIN UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 036799		COMPL. DATE 10/10/1964		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852			
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		38
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		38
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		38
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		38
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6601 - 6618
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
07	527 N	404	-0-	-123	-0-	404	3	N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3	N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
11	510 N	402	-0-	-108	-0-	402	3	N	-0-			-0-

KEM ENERGY, INC.				455126								
FRAZIER		WELL #:		13	RRCID ->	021777	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6837 - 6867
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3	N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-			-0-
09	450 N	345	-0-	-105	-0-	345	3	N	-0-			-0-
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3	N	-0-			-0-
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3	N	-0-			-0-

FRAZIER		WELL #:		14	RRCID ->	021778	COMPL. DATE	09/25/1958	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	6866 - 6876
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296								
HARVEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6971 - 6976
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			14
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			14
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			14
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			14
*10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
THOMAS, ELLA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	043760	COMPL. DATE	10/26/1967	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	6988 - 7006
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			48
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			48
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	271	2	N	82			130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021773	COMPL. DATE	05/21/1955	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6601 - 6681
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420						
MCLAIN				WELL #: 104	RRCID -> 178838	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 7043	PERF. 6838	- 6857	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-	-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-	-0-
08	930 N	704	-0-	-226	-0-	704	2	N	-0-	-0-
09	990 N	67	-0-	-923	-0-	67	2	N	-0-	-0-
10	1023 N	229	-0-	-794	-0-	229	2	N	-0-	-0-
11	690 N	42	-0-	-648	-0-	42	2	N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
SMITH, MARY O.				WELL #: 1	RRCID -> 021767	COMPL. DATE 08/25/1955	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6889	- 6903	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VERNON GAS UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 021776	COMPL. DATE 06/12/1955	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6789	- 6805	
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-	22
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-	22
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-	22
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22

LOGSDON				WELL #: 1028	RRCID -> 065648	COMPL. DATE 03/12/1976	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6737	- 6747	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)				07364 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671							
BETTY, J. F., GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 021786	COMPL. DATE 06/03/1999	TOTAL DEPTH 7434	PERF. 5870	- 6779		
06	1260 N	1071	-0-	-189	-0-	130	1	941	2	N	-0-
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	130	1	2128	2	N	-0-
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	130	1	1848	2	N	-0-
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	130	1	2004	2	N	-0-
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	130	1	2050	2	N	-0-
*11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	130	1	1815	2	N	-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HART, BRAVO				WELL #: 1	RRCID -> 056127	COMPL. DATE 06/02/1973	TOTAL DEPTH 7373	PERF. 5863	- 5899	
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-
08	558 X	383	-0-	-175	-0-	383	2	N	-0-	-0-
09	540 X	164	-0-	-376	-0-	164	2	N	-0-	-0-
*10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200)		1553		07367 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
DACO, INC.		196940		WELL #:		3C		RRCID -> 246162		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

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

06		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-		-0-
07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-		-0-
*08		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-		-0-
*09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-		-0-
*10		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON)		07367 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		WELL #:		1 C		RRCID -> 021789		COMPL. DATE 09/04/1960		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

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

06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-		77
07		775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2	N	-0-		77
08		775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2	N	-0-		77
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-		77
*10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		77
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER)		07367 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		WELL #:		1 T		RRCID -> 021791		COMPL. DATE 09/04/1960		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828

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

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
HARVEY GAS UNIT		WELL #:		1 T		RRCID -> 042457		COMPL. DATE 08/12/1967		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948		

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIG LEBOWSKI (UPPER MORROW)		07930 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		WELL #:		6		RRCID -> 281901		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2295	2	11	9	N	10		187
07		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2389	2	6	9	N	5		192
08		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2291	2	4	9	N	4	174 1	22
09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	N	5		27
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2244	2	7	9	N	6		33
*11		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2147	2	10	9	N	9		42

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36

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

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

06		2880 X	2782	-0-	-98	-0-	2780	3	2	9	N	2		164
07		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2945	3	67	9	N	61	187 1	38
08		2976 X	2826	-0-	-150	-0-	2826	3			N	-0-		38
09		2850 X	2647	-0-	-203	-0-	2647	3			N	-0-		38
10		2883 X	2763	-0-	-120	-0-	2763	3			N	-0-		38
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT		38

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

06		600 N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-		73
07		589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-		73
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-		73
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-		73
*10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-		73
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		73

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
CLEVELAND		WELL #:		2087		RRCID -> 194633		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-		-0-
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-		-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-		-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-		-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-		-0-
*11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-		-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
GRACIE 117		WELL #:		1		RRCID -> 169440		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000)		08244 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
HEFLEY, W. R. GAS UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 089323		COMPL. DATE 06/08/1980		TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800)		08244 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
HEFLEY, W.R.		WELL #:		1316P		RRCID -> 222921		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160

BIVINS LIT (CANYON LIME)		08490 750		ASSOCIATED		49B		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
CHENNAULT 57		WELL #:		1H		RRCID -> 285672		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209	
06	13650 #	8792	-0-	-4858	-0-	8529 2	263 9	N	239		336
07	13175 #	13168	-0-	-7	-0-	12755 2	413 9	N	375	553 1	158
08	12741 #	11829	-0-	-912	-0-	11436 2	393 9	N	357	376 1	139
09	12750 #	11506	-0-	-1244	-0-	11130 2	376 9	N	342	367 1	114
10	13175 #	11473	-0-	-1702	-0-	11096 2	377 9	N	343	376 1	81
*11	10843 R	10843	-0-	-0-	-0-	10481 2	362 9	N	329	369 1	41

BLACK STONE		WELL #:		RRCID -> 286285		COMPL. DATE N/A		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS LIT (CANYON LIME)		//CONT.// 08490 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: POTTER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
BLACK STONE		WELL #:		RRCID -> 286286		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11952 - 21535			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHARLES 56		WELL #:		1H		RRCID -> 287499		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH		8585 PERF. 8842 - 17503		
06	18270 #	15155	-0-	-3115	-0-	14510	2	645	9	N	586	563	1	162
07	16709 #	15192	-0-	-1517	-0-	14566	2	626	9	N	569	568	1	163
08	16585 #	15425	-0-	-1160	-0-	14829	2	596	9	N	542	560	1	145
09	16320 #	14197	-0-	-2123	-0-	13666	2	531	9	N	483	550	1	78
10	16864 #	15872	-0-	-992	-0-	15413	2	459	9	N	417	190	1	305
11	15150 #	15008	-0-	-142	-0-	14437	2	571	9	N	519	751	1	73

BLACK STONE		WELL #:		5902H		RRCID -> 287505		COMPL. DATE 09/06/2018		TOTAL DEPTH		9495 PERF. 9564 - 13813		
06	11528 R	11528	-0-	-0-	-0-	10264	2	1264	9	N	1149	1131	1	117
07	10757 #	10110	-0-	-647	-0-	8998	2	1112	9	N	1011	935	1	193
08	10540 #	10293	-0-	-247	-0-	9209	2	1084	9	N	985	932	1	246
09	11430 #	9471	-0-	-1959	-0-	8425	2	1046	9	N	951	1137	1	60
10	11904 #	7649	-0-	-4255	-0-	6652	2	997	9	N	906	745	1	221
11	11520 #	9357	-0-	-2163	-0-	8337	2	1020	9	N	927	937	1	211

CHENNAULT 57		WELL #:		3H		RRCID -> 287944		COMPL. DATE 02/08/2019		TOTAL DEPTH		9171 PERF. 8850 - 15693		
06	40680 #	32351	-0-	-8329	-0-	31732	2	619	9	N	563	754	1	134
07	35805 #	31593	-0-	-4212	-0-	30967	2	626	9	N	569	556	1	147
08	34472 #	30655	-0-	-3817	-0-	30044	2	611	9	N	555	560	1	142
09	32760 #	29477	-0-	-3283	-0-	28897	2	580	9	N	527	569	1	100
10	33418 #	28330	-0-	-5088	-0-	27762	2	568	9	N	516	563	1	53
11	32340 #	25792	-0-	-6548	-0-	25242	2	550	9	N	500	364	1	189

BIVINS RANCH (RED CAVE)		08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506												
BIVINS RANCH		WELL #:		1029		RRCID -> 127085		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH		3650 PERF. 2607 - 2662		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		203		RRCID -> 135337		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH		2954 PERF. 2622 - 2654		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.// 08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506														
BIVINS RANCH "C"		WELL #: 3001		RRCID -> 168928		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2686 - 2735						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 169691		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2620 - 2671						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 3004		RRCID -> 174427		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 2830		PERF. 2670 - 2706						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 3005		RRCID -> 200296		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2611 - 2645						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506														
BIVINS RANCH		WELL #: 1212		RRCID -> 130362		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3444 - 3467						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 157905		COMPL. DATE 10/16/1995		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3424 - 3790						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
 P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
 BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

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

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

06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BIVINS LIT WELL #: 2806 RRCID -> 285510 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7585 - 7652

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BIVINS-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BIVINS LIT WELL #: 406 RRCID -> 285726 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7620 - 7700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
 BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
 LOOTEN, A. J. 508910
 LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	N	-0-					120
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	31	1	306	2	N	3					123
						3	9									
08	380 R	380	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	N	22					145
						24	9									
09	334 R	334	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	N	9					154
						10	9									
10	388 R	388	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	N	7					161
						8	9									
*11	377 R	377	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	N	15					176
						17	9									

 PERDURE PETROLEUM LLC 653224
 SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		10539 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
PERDURE PETROLEUM LLC		//CONT.//		653224								
DICKENSON		WELL #:		3147	RRCID ->	126512	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8190 - 8194
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BOOKER, S. (MORROW LOWER)				10542 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB					
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
STAR		WELL #:		1-U	RRCID ->	138933	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	9172 - 9256
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			24	
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-			24	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			24	
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-			24	
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-			24	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24	
BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)				10860 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BOWERS		WELL #:		104	RRCID ->	145900	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	14537	PERF.	13114 - 13130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8	
BRADFORD (CLEVELAND)				11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CRUISE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	142325	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7334 - 7394
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LANDERS		WELL #:		2855 C	RRCID ->	090754	COMPL. DATE	09/28/1980	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7373 - 7422
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7512 - 7586
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BRADFORD (HEPLER)			11226 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
COURSON OIL & GAS, INC.			182785											
LANDERS			WELL #: 2855-T			RRCID -> 149831			COMPL. DATE 05/10/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06		660 N	166	-0-	-494	-0-	34 1	118 2	N	13			95	
07		682 N	384	-0-	-298	-0-	14 9	322 2	N	-0-			95	
08		651 N	596	-0-	-55	-0-	62 1	530 2	N	5			100	
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	6 9	385 2	N	12			112	
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	46 1	542 2	N	8			120	
11		570 N	453	-0-	-117	-0-	13 9	403 2	N	2			122	
							62 1							
							9 9							
							48 1							
							2 9							

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

BRADFORD (MORROW)			11226 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260											
BRADFORD -B-			WELL #: 1			RRCID -> 053931			COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRADFORD -C-			WELL #: 4			RRCID -> 149027			COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PIPER "C"			WELL #: 3			RRCID -> 166481			COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077		
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			52	
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			52	
08		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2		N	-0-			52	
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			52	
*10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	319 3	33 9	N	30			82	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82	

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
BRADFORD				WELL #:	2	RRCID ->	090989	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	9528 - 9714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	30 1	1714 2	N		13			194
							14 9							
07		1736 N	1515	-0-	-221	-0-	31 1	1484 2	N		-0-			194
08		1736 N	1294	-0-	-442	-0-	31 1	1263 2	N		-0-			194
09		1680 N	1418	-0-	-262	-0-	30 1	1388 2	N		-0-			194
10		1519 N	1314	-0-	-205	-0-	31 1	1283 2	N		-0-			194
11		1260 N	1140	-0-	-120	-0-	27 1	1096 2	N		15			209
							17 9							

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BRADFORD, R. C.				WELL #:	1-A	RRCID ->	104888	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7514 - 9836	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			33
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			33
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			33
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			33

BRADFORD (MORROW LOWER)				11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
BORN, ALEX "B"				WELL #:	4	RRCID ->	168602	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9580 - 9588	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

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

BRADFORD (TONKAWA)				11226 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802										
BRILLHART				WELL #:	2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6414 - 6424	
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	84 2		N		-0-			266
07	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N		-0-			266
08	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N		-0-			266
09	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N		-0-			266
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N		-0-			266
11	90	#	83	-0-	-7	-0-	83 2		N		-0-			266

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.				141255		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
GUY				WELL #:	1	RRCID ->	059738	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	6384 - 6406	
06	150	#	125	-0-	-25	-0-	125 2		N		-0-			-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-			-0-
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-			N		-0-			-0-
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-			N		-0-			-0-
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-			N		-0-			-0-
*11	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N		-0-			-0-

BRADFORD (TONKAWA) CONOCOPHILLIPS COMPANY CROSS -F-		//CONT.//	11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
			172232									
		WELL #:	1	RRCID ->	148981	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	6420 -	6456
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		960 #	686	-0-	-274	-0-	686 3	N	-0-			59
07		992 #	457	-0-	-535	-0-	457 3	N	-0-			59
08		992 #	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-			59
09		960 #	-0-	-0-	-960	-0-		N	-0-			59
10		992 #	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-			59
11		690 #	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-			59

CRUISE A		WELL #:	3	RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6452 -	6462
06		1410 #	1409	-0-	-1	-0-	1409 3	N	-0-			-0-
07		1951 R	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3	N	-0-			-0-
08		1457 #	1355	-0-	-102	-0-	1355 3	N	-0-			-0-
09		1410 #	1184	-0-	-226	-0-	1184 3	N	-0-			-0-
10		1457 #	693	-0-	-764	-0-	693 3	N	-0-			-0-
11		1410 #	847	-0-	-563	-0-	847 3	N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. BRILLHART, H. C.		WELL #:	1	RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6384 -	6385
06		1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1027 2	4 9	N	4		42
07		1054 #	1047	-0-	-7	-0-	1046 2	1 9	N	1		43
08		1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1062 2	4 9	N	4		47
09		1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1042 2	3 9	N	3		50
10		1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1100 2	2 9	N	2		52
*11		1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	1034 2	6 9	N	5		57

LATIGO PETROLEUM, LLC WASELL, JOHN R.		WELL #:	4	RRCID ->	165512	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6552 -	7586
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			125
07		217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			125
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	9			134
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			134
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	148			282
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			282

DUKE, C. C. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	169130	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	6496 -	7474
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KING "C"		WELL #:	1	RRCID ->	178163	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7458 -	7507
06		900 #	340	-0-	-560	-0-	340 2		N	-0-		13
07		713 #	272	-0-	-441	-0-	272 2		N	-0-		13
08		713 #	449	-0-	-264	-0-	428 2	21 9	N	19		32
09		570 #	491	-0-	-79	-0-	491 2		N	-0-		32
10		496 #	293	-0-	-203	-0-	293 2		N	-0-		32
11		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			32

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	3366 R	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-			142
07	3503 #	3416	-0-	-87	-0-	3416	2			N	-0-			142
08	3503 #	3309	-0-	-194	-0-	3309	2			N	-0-			142
09	3390 #	3204	-0-	-186	-0-	3204	2			N	-0-			142
10	3503 #	3407	-0-	-96	-0-	3407	3			N	-0-			142
11	3360 #	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			142

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

06	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			132
07	1054 #	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-			132
08	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			132
09	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			132
*10	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			132
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			132

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512

06	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
07	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-
08	841 R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-
09	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
10	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-
*11	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			-0-

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	290738	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	6491 - 6528
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06	420 #	366	-0-	-54	-0-		366	3	N	-0-		-0-
07	434 #	375	-0-	-59	-0-		375	3	N	-0-		-0-
08	434 #	371	-0-	-63	-0-		371	3	N	-0-		-0-
09	390 #	355	-0-	-35	-0-		355	3	N	-0-		-0-
10	403 #	367	-0-	-36	-0-		367	3	N	-0-		-0-
11	360 #	350	-0-	-10	-0-		350	3	N	-0-		-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA)				11230 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
PEERY A		WELL #:		4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)				11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
BRADFORD "C"		WELL #:		4	RRCID ->	178497	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	8692 - 9668
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		1341	3	N	-0-		91
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		1524	2	N	-0-		91
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		1540	2	N	67		158
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-		765	2	N	-0-		158
*10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		1303	3	N	-0-		158
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158

BORN, ALEX "F"				WELL #:	4899	RRCID ->	189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	8837 - 8842
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	3	N	-0-			108
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	3	N	-0-			108
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	3	N	-0-			108
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	3	N	-0-			108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
*08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			108
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

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

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
R & A MOORE, INC.				685765							
OLA		WELL #:		1	RRCID -> 147468		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8754 - 8808
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176							
BEARD 606		WELL #:		2H	RRCID -> 229813		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 9539 - 11234
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		72
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-		72
08	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2	N	-0-		72
09	1650 N	1633	-0-	-17	-0-	1632	2	N	1	1 8	72
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	-0-		72
11	1650 N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2	N	-0-		72

PRICE TRUST 604		WELL #:		2H	RRCID -> 234663		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 9084		PERF. 9484 - 11552
06	3990 X	3436	-0-	-554	-0-	3436	2	N	-0-		58
07	3689 X	3555	-0-	-134	-0-	3555	2	N	-0-		58
08	3658 X	2856	-0-	-802	-0-	2856	2	N	-0-		58
09	3540 X	2191	-0-	-1349	-0-	2191	2	N	-0-		58
10	3658 X	2968	-0-	-690	-0-	2968	2	N	-0-		58
11	3450 X	2937	-0-	-513	-0-	2937	2	N	-0-		58

BEARD 606		WELL #:		3H	RRCID -> 245241		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 9628 - 11254
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-		122
07	2170 N	1745	-0-	-425	-0-	1745	2	N	-0-		122
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2603	2	N	2	2 8	122
09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	N	1	1 8	122
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-		122
11	2490 N	2206	-0-	-284	-0-	2206	2	N	-0-		122

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

RUSSELL MEIER		WELL #:		1902	RRCID -> 239009		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8511 - 8517
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
PIPER 603		WELL #:		2H	RRCID ->	254773	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9992 - 10537
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	11091 2	83 9	N	75		335
07		11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	11150 2	84 9	N	76	169 1	242
08		11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	11857 2	73 9	N	66		308
09		11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	11009 2	80 9	N	73	168 1	213
10		10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			N	NO RPT		213
11		10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-			N	NO RPT		213

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1	RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	9162 - 9176
BEARD														
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-		-0-		
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-		-0-		
08		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		-0-		
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-		-0-		
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-		-0-		
*11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		-0-		

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)		11232 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
BRADFORD		WELL #:		7775	RRCID ->	184124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9724 - 9909
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		13
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

BRADFORD		WELL #:		3775	RRCID ->	198370	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9730 - 9860
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		7211	RRCID ->	143245	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9930 - 9940
PIPER RANCH														
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53		
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53		
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53		
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53		
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2021 - WELL PLUGGED 4-15-2021														

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)		11233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
PIPER, OLA O.-690-		WELL #:		18	RRCID ->	166012	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10171 - 10226
06		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3		N	-0-		375
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-		375
08		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		N	-0-		375
09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-		375
*10		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-		375
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		375

BRADFORD, WEST (TONKAWA)				11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
J-BREX COMPANY				427513										
KING, LLOYD				WELL #:	1	RRCID ->	201468	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6516 - 6544	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
KING "B"				WELL #:	1	RRCID ->	166361	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	6454 - 6472	
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			154
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			154
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			154
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			154
*10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	724	3	9	9	N	8			162
*11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PEERY				WELL #:	7	RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 6486	
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1802	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1839	-0-	-52	-0-	31	1	1808	2	N	-0-			-0-
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	31	1	1809	2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1634	-0-	-196	-0-	30	1	1604	2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1631	-0-	-198	-0-	30	1	1601	2	N	-0-			-0-
*11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	30	1	1905	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, W. R., INC.				925821										
HUNTER				WELL #:	1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6516 - 6538	
06	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-			-0-
07	558 N	362	-0-	-196	-0-	362	3			N	-0-			-0-
08	682 N	259	-0-	-423	-0-	259	3			N	-0-			-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
*10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-

HAMKER				WELL #:	2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6534 - 6558	
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-			-0-
07	1984 N	1652	-0-	-332	-0-	1652	3			N	-0-			-0-
08	1922 N	1571	-0-	-351	-0-	1571	3			N	-0-			-0-
09	1710 N	1475	-0-	-235	-0-	1475	3			N	-0-			-0-
*10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-			-0-
*11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-			-0-

BRILLHART (ATOKA)				11985 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
KATHLEEN A				WELL #:	1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6626 - 6659	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BRILLHART (MORROW, UPPER)												11990 800 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
FAULCONER, VERNON E., INC.												263701										
BRILLHART												WELL #:	14	RRCID ->	021802	COMPL. DATE	01/14/1959	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	6795 -	6815
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
06		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	197 1	1793 2		N	17			50								
07		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	19 9															
08		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	211 1	1770 2		N	-0-			50								
							212 1	1975 2		N	3			53								
							3 9															
09		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	204 1	1708 2		N	-0-			53								
10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	213 1	1958 2		N	-0-			53								
*11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	206 1	1844 2		N	-0-			53								

BRILLHART												WELL #:	1	RRCID ->	021804	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6874 -	6882
06		990 N	941	-0-	-49	-0-	93 1	848 2		N	-0-			35								
07		1023 N	957	-0-	-66	-0-	99 1	825 2		N	30			65								
							33 9															
08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	98 1	918 2		N	24			89								
							26 9															
09		930 N	910	-0-	-20	-0-	96 1	803 2		N	10			99								
							11 9															
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	97 1	898 2		N	21			120								
							23 9															
11		990 N	930	-0-	-60	-0-	94 1	836 2		N	-0-			120								

UNBRIDLED RESOURCES, LLC												WELL #:	106	RRCID ->	096837	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6790 -	6798
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

BRILLHART (OSWEGO)												11990 850 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC												830970										
ALEXANDER												WELL #:	2	RRCID ->	120042	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6140 -	6154
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

BRILLHART S. (OSWEGO)												11995 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
PRESIDIO PETROLEUM LLC												676084										
ALEXANDER "A"												WELL #:	2	RRCID ->	172816	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5862 -	5872
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								

BRISCOE (CHERT)		12007 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		950639														
COCO		WELL #: 1		RRCID -> 191826		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
HEFLEY		WELL #: 1047		RRCID -> 078923		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEFLEY		WELL #: 1037		RRCID -> 079543		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PRATER		WELL #: 1039		RRCID -> 087327		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANCIS		WELL #: 258		RRCID -> 093635		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEFLEY		WELL #: 3032		RRCID -> 102177		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106								
06	2460 N	2305	-0-	-155	-0-	54	1	2251	2	N	-0-					12
07	2170 N	1991	-0-	-179	-0-	56	1	1935	2	N	-0-					12
08	2449 N	1854	-0-	-595	-0-	56	1	1798	2	N	-0-					12
09	2310 N	1516	-0-	-794	-0-	51	1	1465	2	N	-0-					12
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	56	1	2426	2	N	-0-					12
11	1800 N	1205	-0-	-595	-0-	34	1	1171	2	N	-0-					12

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE (MORROW)										CPTY: HEMPHILL						
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.										12007 500						
HELTON										605970						
										WELL #: 1049						
										RRCID -> 228778						
										COMPL. DATE 04/20/2007						
										TOTAL DEPTH 15001						
										PERF. 5570 - 5848						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC										CPTY: HEMPHILL						
BARKER, C. W.										676084						
										WELL #: 2						
										RRCID -> 098227						
										COMPL. DATE 11/06/1981						
										TOTAL DEPTH 14803						
										PERF.14413 - 14418						
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC										CPTY: HEMPHILL						
SMITH, S. G.										875461						
										WELL #: 2						
										RRCID -> 168451						
										COMPL. DATE 03/19/1998						
										TOTAL DEPTH 14650						
										PERF.14467 - 14490						
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-

MEEK 67										CPTY: HEMPHILL						
										WELL #: 1						
										RRCID -> 179978						
										COMPL. DATE 08/09/2000						
										TOTAL DEPTH 14730						
										PERF.14287 - 14296						
06	692	N		692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-			15
07	379	N		379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			15
08	298	N		298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1			16
09	313	N		313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1			17
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		17
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		17

MEEK "54"										CPTY: HEMPHILL						
										WELL #: 2						
										RRCID -> 191155						
										COMPL. DATE 07/27/2002						
										TOTAL DEPTH 14809						
										PERF.14319 - 14331						
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		41
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		41

BRISCOE (14000)										CPTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										12007 800						
ZYBACH 66										875461						
										WELL #: 4						
										RRCID -> 189038						
										COMPL. DATE 05/03/2002						
										TOTAL DEPTH 15195						
										PERF. 4680 - 5200						
06	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
11	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, SE (MORROW) 12013 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
 STEIN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 085711 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

06	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
09	480 N	155	-0-	-325	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	527 N	4	-0-	-523	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRITT RANCH (DES MOINES WASH)				12062 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
BRITT CALDWELL				WELL #: 1	RRCID -> 104788	COMPL. DATE 12/09/1988	TOTAL DEPTH 20050	PERF.12365	- 12480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	N	2			211
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	N	8			219
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	661	2	11	9	N	10	4	1	225
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	N	5			230
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			230
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			230

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)				12064 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
SMITH, A. C. TRUST				WELL #: 1041	RRCID -> 129791	COMPL. DATE 12/28/1988	TOTAL DEPTH 12960	PERF.12724	- 12770					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
BRITT				WELL #: 107	RRCID -> 122350	COMPL. DATE 09/22/1986	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12448	- 12544					
06	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1309	2	42	9	N	38			51
07	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1095	2	36	9	N	33			84
08	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1103	2	21	9	N	19	2	1	101
09	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	990	2	2	9	N	2			103
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			103
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			103

RATHJEN UNIT				WELL #: 107	RRCID -> 123554	COMPL. DATE 01/27/1987	TOTAL DEPTH 12621	PERF.12412	- 12534					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			200
07	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-			200
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	3	1	197
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			197
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			197
11	930 X	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT			197

BRITT				WELL #: 1043	RRCID -> 124250	COMPL. DATE 03/14/1987	TOTAL DEPTH 13160	PERF.12405	- 12546					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			19

BRITT				WELL #: 2014	RRCID -> 129798	COMPL. DATE 02/01/1989	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12354	- 12440					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353																	
06		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	803	2	52	9	N	47					163
07		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	799	2	17	9	N	15					178
08		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	583	2	13	9	N	12	3	1			187
09		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	750	2	15	9	N	14					201
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					201
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					201

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					128
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427																	
06		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1306	2	11	9	N	10					124
07		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1245	2	19	9	N	17					141
08		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	814	2	13	9	N	12	6	1			147
09		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1516	2	25	9	N	23					170
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					170
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					170

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
07		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1200	2	51	9	N	46					194
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					194
09		2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	2			N	-0-					194
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					194
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					194

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		210
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		210
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	6 1	204
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		204
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		204
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		204

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

06	0 N	1531	-0-	1531 B	-46989	1529 2	2 9	N	2		151
07	0 N	1536	-0-	1536 B	-45453	1534 2	2 9	N	2		153
08	0 N	1473	-0-	1473 B	-43980	1472 2	1 9	N	1	8 1	146
09	0 N	1489	-0-	1489 B	-42491	1486 2	3 9	N	3		149
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-42491			N	NO RPT		149
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-42491			N	NO RPT		149

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

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		38
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		38
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		38

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

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		75
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		75
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		75
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		75
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		75

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BROWN (TONKAWA)		12384 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471									
ROSEWOOD-DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 117912		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6511 - 6528	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		27
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		27
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		27
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		27
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-		27
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE)		13147 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
FOREMAN 72		WELL #: 1		RRCID -> 214968		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10952 - 12455	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		040209									
HUFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281649		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13207 - 17730	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
HUFF		WELL #: 4016		RRCID -> 209471		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8194 - 8200	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438									
HUFF		WELL #: 3016		RRCID -> 291435		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 13385		PERF. 8174 - 8253	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.		605970									
TEAS		WELL #: 1017		RRCID -> 137332		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 11660		PERF. 4520 - 4650	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
FLOWERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	163618	COMPL. DATE	11/04/1996	TOTAL DEPTH	20006	PERF.	7838 - 8044
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			52
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	90 2	53 9	N	48	73 1		27
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			27
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			27
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			27
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			27

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL				
FLOWERS -A-		WELL #:		3027	RRCID ->	180573	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7752 - 7789
06	630 N	439	-0-	-191	-0-	372 1	67 3	N	-0-			82
07	589 N	464	-0-	-125	-0-	384 1	80 3	N	-0-			82
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	384 1	81 3	N	2			84
						2 9						
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			84
10	465 N	71	-0-	-394	-0-	71 3		N	-0-			84
11	450 N	24	-0-	-426	-0-	24 3		N	-0-			84

FLOWERS -A-		WELL #:		5027	RRCID ->	181230	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7852 - 7930
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

FLOWER -A-		WELL #:		4027	RRCID ->	181233	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7759 - 7946
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)				13147 243	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.				950639								
FILLINGIM		WELL #:		2020	RRCID ->	107142	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	22174	PERF.	21116 - 22132
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC				040209								
CASEY 10		WELL #:		1	RRCID ->	172175	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	14160	PERF.	11246 - 11270
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	231 2	55 9	N	50			138
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	419 3	73 9	N	66			204
08	310 N	222	-0-	-88	-0-	188 3	34 9	N	31	189 1		46
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	284 3	50 9	N	45			91
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	262 3	35 9	N	32			123
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	253 3	36 9	N	33			156

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
PATRICK 22		WELL #:		1	RRCID ->	202901	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11563	PERF.10953 - 11462	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

PATRICK 22		WELL #:		2	RRCID ->	204966	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11348	PERF.10894 - 11226	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

HOBART 60		WELL #:		1	RRCID ->	206718	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838 - 11157	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

HOBART 60		WELL #:		2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10736 - 11212	
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1346	3	14 9	N	13	13 8	-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-		-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-		-0-
09	1350 N	1200	-0-	-150	-0-	1200	3		N	-0-		-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-		-0-
11	1320 N	1242	-0-	-78	-0-	1242	3		N	-0-		-0-

HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704 - 12471	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	1078	-0-	1078	-0-	1078	3		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	4882	-0-	4882	-0-	5960	3	17 9	N	15		15
09	14B2 EXT	3123	-0-	3123	-0-	9083	3		N	-0-		15
10	14B2 EXT	3165	-0-	3165	-0-	12248	3		N	-0-		15
*11	15428 X	3180	-0-	-12248	-0-	3180	3		N	-0-		15

HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10746 - 10977	
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1467	3	44 9	N	40	40 8	18
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3		N	-0-	18 7	-0-
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-		-0-
09	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406	3		N	-0-		-0-
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-		-0-
11	1440 N	1356	-0-	-84	-0-	1356	3		N	-0-		-0-

HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.10764 - 12620	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	1575	-0-	1575	-0-	1575	3		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1575			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1575			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1575			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1575			N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209										
GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100										
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441										
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			-0-
08	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3			-0-
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			-0-
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			-0-

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	360	-0-	360	-0-	360	3			-0-
09	14B2 EXT	183	-0-	183	-0-	543	183	3		-0-
10	14B2 EXT	154	-0-	154	-0-	697	154	3		-0-
*11	829 X	132	-0-	-697	-0-	132	3			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																
WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880																
06	13050 X	9821	-0-	-3229	-0-	-0-	9753	3	68	9	N	62	182	1		95
07	13485 X	12826	-0-	-659	-0-	-0-	12683	3	143	9	N	130				225
08	13485 X	12877	-0-	-608	-0-	-0-	12857	3	20	9	N	18	192	1		51
09	12870 X	12711	-0-	-159	-0-	-0-	12593	3	118	9	N	107				158
10	13082 X	12875	-0-	-207	-0-	-0-	12789	3	86	9	N	78				236
11	12450 X	12214	-0-	-236	-0-	-0-	12114	3	100	9	N	91	198	1		129

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595																
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	1948	3	N	31				230
							34	9								
07	3100 N	4210	-0-	1110	1110	1110	4156	3	54	9	N	49				279
08	3100 N	2226	-0-	-874	236	236	2193	3	33	9	N	30	194	1		115
09	2394 N	2158	-0-	-236	-0-	-0-	2112	3	46	9	N	42				157
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2172	3	39	9	N	35				192
*11	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	3	39	9	N	35				227

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	154	1	5213	3	N	26	189	1	72
07	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	29	9							
08	5146 X	5063	-0-	-83	-0-	5417	3	74	9	N	67			139
09	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	5006	3	57	9	N	52			191
10	5146 X	4905	-0-	-241	-0-	4923	3	58	9	N	53			244
11	4980 X	4707	-0-	-273	-0-	4852	3	53	9	N	48	195	1	97
						4641	3	66	9	N	60			157

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802														
06	3600 X	2190	-0-	-1410	-0-	176	1	1999	3	N	14			92
07	3720 X	1943	-0-	-1777	-0-	15	9							
08	3410 X	1908	-0-	-1502	-0-	1908	3	35	9	N	32			124
09	2730 X	1849	-0-	-881	-0-	1888	3	20	9	N	18			142
10	2821 X	1681	-0-	-1140	-0-	1827	3	22	9	N	20			162
11	2190 X	1576	-0-	-614	-0-	1661	3	20	9	N	18			180
						1556	3	20	9	N	18			198

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676														
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763														
06	5250 X	4406	-0-	-844	-0-	165	1	4213	3	N	25			58
07	5425 X	4207	-0-	-1218	-0-	28	9							
08	5425 X	4099	-0-	-1326	-0-	4128	2	79	9	N	72			130
09	5250 X	3891	-0-	-1359	-0-	4053	2	46	9	N	42			172
10	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	3838	2	53	9	N	48			220
*11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4823	2	50	9	N	45	195	1	70
						4792	2	36	9	N	33			103

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483														
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1	1	1	40
07	341 N	137	-0-	-204	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			40
08	341 N	121	-0-	-220	-0-	121	2			Y	-0-			40
09	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2			Y	-0-			40
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	Y	-0-			40
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MEEK, J. E.		WELL #:		1045	RRCID ->	085882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11454 -	11556
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	23	-0-	23	304	9	1	14	2	N	-0-	22
07	14B2 EXT	16	-0-	16	320	16	2			N	-0-	22
08	14B2 EXT	17	-0-	17	337	17	2			N	-0-	22
09	14B2 EXT	10	-0-	10	347	10	2			N	-0-	22
10	347 X	-0-	-0-	-347	-0-					N	-0-	22
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	22

MEEK, J. P.		WELL #:		1069	RRCID ->	136083	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	11699	PERF. 4660 -	5226
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FRANCIS		WELL #:		3058	RRCID ->	179687	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11267 -	11478
06	510 N	357	-0-	-153	-0-	357	2			Y	-0-	-0-
07	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			Y	-0-	-0-
08	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	2			Y	-0-	-0-
09	540 N	433	-0-	-107	-0-	433	2			Y	-0-	-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	489	2	Y	-0-	-0-
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-	-0-

FRANCIS		WELL #:		4058	RRCID ->	182442	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11301 -	11514
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	40	-0-	40	40	27	1	13	2	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	224	-0-	224	264	216	1	8	2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	267	-0-	267	531	231	1	36	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	276	-0-	276	807	231	1	45	2	Y	-0-	-0-
*11	1078 X	271	-0-	-807	-0-	231	1	40	2	Y	-0-	-0-

FRANCIS		WELL #:		5058	RRCID ->	185268	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11265 -	11480
06	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2			Y	-0-	-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-	-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-	-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-	-0-

FRANCIS		WELL #:		6058	RRCID ->	185986	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11996	PERF.11198 -	11488
06	900 N	582	-0-	-318	-0-	579	2	3	9	Y	3	3 8
07	899 N	516	-0-	-383	-0-	516	2			Y	-0-	-0-
08	930 N	690	-0-	-240	-0-	686	2	4	9	Y	4	4 8
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-	-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	2	1	799	2	Y	4	4 8
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	849	2	4	9	Y	4	4 8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
MEEK, G.		WELL #:		2054	RRCID ->	185988	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11282 - 11728
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MEEK, G.		WELL #:		3054	RRCID ->	187190	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11256 - 11580
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FRANCIS		WELL #:		8058	RRCID ->	190641	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11255 - 11548
06	600 N	334	-0-	-266	-0-	333	2	1	9	Y	1
07	496 N	292	-0-	-204	-0-	292	2			Y	-0-
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	Y	1
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	Y	1

YEAGER		WELL #:		309	RRCID ->	191296	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11165 - 11410
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FRANCIS		WELL #:		7058	RRCID ->	191403	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11209 - 11571
06	720 N	583	-0-	-137	-0-	581	2	2	9	Y	2
07	744 N	533	-0-	-211	-0-	533	2			Y	-0-
08	744 N	586	-0-	-158	-0-	585	2	1	9	Y	1
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	2	1	947	2	Y	-0-
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-

CLIFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	191504	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	20733	PERF.11440 - 11680
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MEEK, G.		WELL #:		5054	RRCID ->	192368	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11237 - 11535
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/15/2021											

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FRANCIS		WELL #:		9058	RRCID ->	193150	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11158	- 11591	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1080 N	835	-0-	-245	-0-	834 2		1 9	Y	1	1 8		-0-
07	1209 N	778	-0-	-431	-0-	778 2			Y	-0-			-0-
08	1209 N	741	-0-	-468	-0-	740 2		1 9	Y	1	1 8		-0-
09	1170 N	887	-0-	-283	-0-	887 2			Y	-0-			-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	2 1	1223 2		Y	-0-			-0-
*11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212 2		1 9	Y	1	1 8		-0-

FRANCIS		WELL #:		10	RRCID ->	193215	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11218	- 11510	
06	780 N	412	-0-	-368	-0-	412 2			Y	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2			Y	-0-			-0-
08	806 N	464	-0-	-342	-0-	464 2			Y	-0-			-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			Y	-0-			-0-
10	806 N	680	-0-	-126	-0-	2 1	678 2		Y	-0-			-0-
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		2069	RRCID ->	193771	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11074	- 11620	
06	600 N	463	-0-	-137	-0-	463 2			Y	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2			Y	-0-			-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2			Y	-0-			-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2			Y	-0-			-0-
10	682 N	308	-0-	-374	-0-	308 2			Y	-0-			-0-
11	660 N	346	-0-	-314	-0-	346 2			Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		3069	RRCID ->	194630	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	11895	PERF.10994	- 11552	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEEK, G.		WELL #:		7054	RRCID ->	194805	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11270	- 11570	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEEK, G.		WELL #:		6054	RRCID ->	195594	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11194	- 11598	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		4069	RRCID ->	196198	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.10972	- 11524	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEEK, J. P.		WELL #:		6069		RRCID ->	196817	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11032	-	11701
06	330 N	313	-0-	-17	-0-		313	2		Y	-0-				-0-
07	341 N	283	-0-	-58	-0-		283	2		Y	-0-				-0-
08	310 N	203	-0-	-107	-0-		203	2		Y	-0-				-0-
09	300 N	257	-0-	-43	-0-		257	2		Y	-0-				-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2		Y	-0-				-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	2		Y	-0-				-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		5069		RRCID ->	198460	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11269	-	11584
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		2		RRCID ->	199651	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	11096	-	11506
06	1050 N	955	-0-	-95	-0-		955	2		N	-0-				-0-
07	1023 N	961	-0-	-62	-0-		961	2		N	-0-				-0-
08	992 N	951	-0-	-41	-0-		951	2		N	-0-				-0-
09	960 N	913	-0-	-47	-0-		913	2		N	-0-				-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021	2		N	-0-				-0-
*11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005	2		N	-0-				-0-

FRANCIS		WELL #:		1158		RRCID ->	200461	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	11664	-	12654
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	2		Y	-0-				22
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2		Y	-0-				22
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	2		Y	-0-				22
09	180 N	168	-0-	-12	-0-		168	2		Y	-0-				22
10	186 N	169	-0-	-17	-0-		169	2		Y	-0-				22
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	2		Y	-0-				22

MEADOWS 4		WELL #:		1		RRCID ->	200944	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10949	-	11510
06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-		185	1	3206	2	Y	75			190
							83	9							
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-		148	1	3064	2	Y	47	180	1	57
							52	9							
08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-		130	1	2854	2	Y	62			119
							68	9							
09	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-		118	1	1882	2	Y	39			158
							43	9							
10	2108 X	2000	-0-	-108	-0-		154	1	1802	2	Y	40			198
							44	9							
11	2040 X	1958	-0-	-82	-0-		147	1	1807	2	Y	4	174	1	28
							4	9							

MEEK, J. P.		WELL #:		10		RRCID ->	201108	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	11844	PERF.	11492	-	11728
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491	2		Y	-0-				-0-
07	496 N	331	-0-	-165	-0-		331	2		Y	-0-				-0-
08	465 N	312	-0-	-153	-0-		312	2		Y	-0-				-0-
09	480 N	384	-0-	-96	-0-		384	2		Y	-0-				-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-		375	2		Y	-0-				-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	2		Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FILLINGIM 44		WELL #:		2	RRCID ->	202531	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11220	- 12630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		4	RRCID ->	202553	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11186	- 11626		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEEK, J. P.		WELL #:		12	RRCID ->	202562	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11090	- 11595		
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
MEEK, J. P.		WELL #:		15	RRCID ->	202567	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11122	- 11556		
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	217	2	81	9	Y	74			144
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	389	2	34	9	Y	31	110	1	65
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	197	2	4	9	Y	4	53	1	16
09	240 N	55	-0-	-185	-0-	49	2	6	9	Y	5			21
*10	248 N	62	-0-	-186	-0-	55	2	7	9	Y	6			27
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-	13	1	14
MEEK, J. P.		WELL #:		11	RRCID ->	202571	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10939	- 11608		
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	861	2	29	9	Y	26			37
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	775	2	90	9	Y	82	71	1	48
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	632	2	139	9	Y	126	118	1	56
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	767	2	112	9	Y	102			158
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	761	2	130	9	Y	118			276
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	836	2	114	9	Y	104	166	1	214
MEEK, J. P.		WELL #:		14	RRCID ->	202657	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10987	- 11674		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY 4				WELL #: 2	RRCID -> 203125	COMPL. DATE 07/25/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11000	- 11235						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	50 1	861 2	Y	1	1 8	-0-			-0-	
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	52 1	1065 2	Y	-0-					-0-	
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	56 1	1226 2	Y	2	2 8	-0-			-0-	
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	72 1	1158 2	Y	-0-					-0-	
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	80 1	936 2	Y	2	2 8	-0-			-0-	
*11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	62 1	767 2	Y	30	1 8	-0-			29	
						33 9									

HEFLEY 4				WELL #: 1	RRCID -> 203128	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10994	- 11097						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 5	RRCID -> 203136	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11181	- 11627						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 6	RRCID -> 203585	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 11794	PERF.11132	- 11586						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

FILLINGIM 44				WELL #: 3	RRCID -> 203656	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 12809	PERF.11196	- 12046						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 7	RRCID -> 204059	COMPL. DATE 09/10/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11106	- 11628						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		11	RRCID ->	204060	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11088 - 11601			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		3	RRCID ->	204342	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11206 - 11644			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		8	RRCID ->	204627	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11133 - 11613			
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-			-0-
07	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-			-0-
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-			-0-
09	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-			-0-
10	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-			-0-
11	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-			-0-
HEFLEY 4		WELL #:		3	RRCID ->	204969	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054 - 11098			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		9	RRCID ->	205008	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11094 - 11570			
06	390 N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-			35
07	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-			35
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	2	N	-0-			35
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-			35
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			35
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-			35
HOBART RANCH 19		WELL #:		1	RRCID ->	205031	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11038 - 11296			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		10	RRCID ->	205483	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11109 - 11538			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210																		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317																		
06	2250	N	2089	-0-	-161	-0-	-0-	2085	2	4	9	Y	4	183	1	3	8	58
07	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					58
08	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	-0-	2225	2	2	9	Y	2	2	8			58
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					58
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	2369	2	3	9	Y	3	3	8			58
11	2160	N	2034	-0-	-126	-0-	-0-	2032	2	2	9	Y	2	2	8			58

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
SOPHIA				WELL #: 2050	RRCID -> 208661	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11014 - 12176				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANCIS				WELL #: 1558	RRCID -> 208695	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	12781	PERF.11185 - 12606
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FILLINGIM 44				WELL #: 5	RRCID -> 208699	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	12802	PERF.11290 - 12616
06	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	2	Y	-0-	-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-	-0-
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2	Y	-0-	-0-
09	630 N	509	-0-	-121	-0-	506	2	3 9 Y	3	3
10	682 N	1	-0-	-681	-0-	1	2	Y	-0-	3
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	3

FRANCIS				WELL #: 1358	RRCID -> 208700	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12811	PERF.11228 - 12530
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FRANCIS				WELL #: 1258	RRCID -> 208702	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.11248 - 12524
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FRANCIS				WELL #: 1458	RRCID -> 208703	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12258 - 12062	
06	14B2 EXT	3603	-0-	3603	8883	3531	2	72 9 Y	65	8 8	150
07	14B2 EXT	2165	-0-	2165	11048	2165	2	Y	-0-		150
08	14B2 EXT	1734	-0-	1734	12782	1691	2	43 9 Y	39	150 1	38
09	14B2 EXT	2414	-0-	2414	15196	2360	2	54 9 Y	49		87
10	18273 X	3077	-0-	-15196	-0-	7 1	3064	2 Y	5	5 8	87
						6 9					
11	3600 X	2493	-0-	-1107	-0-	2485	2	8 9 Y	7	7 8	87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FILLINGIM 44		WELL #:		4	RRCID ->	208707	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	12826	PERF.11234	- 12622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	879	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-			-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1279	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-			-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
*11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

FILLINGIM 40				WELL #:	11	RRCID ->	208711	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11278	- 12916	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PURYEAR				WELL #:	424	RRCID ->	208737	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13793	PERF.12378	- 13542	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS 5				WELL #:	7	RRCID ->	208949	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.11114	- 12447	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANCIS				WELL #:	2058	RRCID ->	208958	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11146	- 12564	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #:	5048	RRCID ->	208959	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	13797	PERF.11003	- 13496	
06	1650 N	1640	-0-	-10	-0-	32	1	1558	2	N	45			158
						50	9							
07	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	29	1	1534	2	N	36	175	1	19
						40	9							
08	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	36	1	1590	2	N	40			59
						44	9							
09	1650 N	1584	-0-	-66	-0-	29	1	1532	2	N	21	7	8	73
						23	9							
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	29	1	1680	2	N	7	7	8	73
						8	9							
11	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	36	1	1559	2	N	-0-			73

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

06	300 N	142	-0-	-158	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	8			52
07	310 N	126	-0-	-184	-0-	126	2			Y	-0-					52
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	2	2	8			52
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					52
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	319	2	Y	1	1	8			52
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	1	1	8			52

 HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
CLIFFORD 30		WELL #:		3	RRCID ->	209476	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	11196 - 12342

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		17	RRCID ->	209650	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4490 - 4880

06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCIS		WELL #:		2558	RRCID ->	210592	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11220 - 12528

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEADOWS 89		WELL #:		1	RRCID ->	210996	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	11132 - 11536

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2021										

GATLIN 3		WELL #:		1	RRCID ->	210998	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11902	PERF.	11018 - 11587

06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-

FRANCIS		WELL #:		2958	RRCID ->	211067	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12520 - 11232

06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2114	2	6	9	Y	5	47
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2094	2	50	9	Y	45	92
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1730	2	50	9	Y	45	132
09	1590 N	1323	-0-	-267	-0-	1323	2			Y	-0-	132
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	7	1	1891	2	Y	30	11
		33 9										
*11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2188	2	4	9	Y	4	11

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082										COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11258 - 12300	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	387	1	1139	2	Y	50			90	
07	3100 N	3745	-0-	645	645	55	9							142	
08	1770 N	1125	-0-	-645	-0-	3688	2	57	9	Y	52			194	
09	900 N	719	-0-	-181	-0-	436	1	632	2	Y	52				
10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	57	9							60	
11	900 X	633	-0-	-267	-0-	665	2	54	9	Y	49	183	1	119	
						890	2	65	9	Y	59			62	
						400	1	99	2	Y	122	179	1		
						134	9								
HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084										COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11344 - 12768	
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			27	
07	1364 N	1081	-0-	-283	-0-	1081	2			N	-0-			27	
08	992 N	725	-0-	-267	-0-	725	2			N	-0-			27	
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	8	27	
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	40	1	1445	2	N	2	2	8	27	
*11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	2	9			N	-0-			27	
						1340	2								
HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164										COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 13659		PERF.11149 - 13238	
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	Y	2	2	8	47	
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-			47	
08	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1198	2	3	9	Y	3	3	8	47	
09	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2			Y	-0-			47	
10	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	1074	2	2	9	Y	2	2	8	47	
11	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1128	2	2	9	Y	2	2	8	47	
POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397										COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11256 - 12026	
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3	3	8	127	
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			127	
08	465 N	354	-0-	-111	-0-	352	2	2	9	Y	2	2	8	127	
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-			127	
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	439	2	2	9	Y	2	2	8	127	
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	Y	2	2	8	127	
FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406										COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11278 - 12628	
06	1920 X	1373	-0-	-547	-0-	1373	2			Y	-0-			17	
07	1643 X	1426	-0-	-217	-0-	1386	2	40	9	Y	36			53	
08	1612 N	1279	-0-	-333	-0-	1279	2			Y	-0-			53	
09	1380 N	1119	-0-	-261	-0-	1119	2			Y	-0-			53	
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-			53	
*11	3000 N	3764	-0-	764	-0-	3764	2			Y	-0-			53	
PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463										COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 13698		PERF.11426 - 13028	
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-	
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-	
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			-0-	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			-0-	
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-	
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HEFLEY 4		WELL #:		5	RRCID ->	211655	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11002 -	11518			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1214	2	Y	2	2	8			-0-
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-					-0-
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	61	1	1335	2	Y	73	3	8			70
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	80	9									
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	Y	-0-	57	1			13
*11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	99	1	1162	2	Y	2	2	8			13
						2	9									
						93	1	1142	2	Y	2	2	8			13
						2	9									
MEADOWS 4		WELL #:		4	RRCID ->	211659	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10949 -	11528			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
MEEK, G.		WELL #:		5410	RRCID ->	212639	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11242 -	12726			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANCIS		WELL #:		1658	RRCID ->	212654	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11173 -	12626			
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1946	2	51	9	Y	46	4	8			92
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2020	2	69	9	Y	63					155
08	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1717	2	56	9	Y	51	179	1	4	8	23
09	1770 N	1512	-0-	-258	-0-	2	1	1491	2	Y	17					40
						19	9									
10	1829 N	1723	-0-	-106	-0-	7	1	1662	2	Y	49	4	8			85
						54	9									
11	1710 N	1640	-0-	-70	-0-	1600	2	40	9	Y	36	4	8			117
MEADOWS 4		WELL #:		3	RRCID ->	212666	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11054 -	11306			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MEADOWS 5SE		WELL #:		11	RRCID ->	212690	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	12814	PERF.	11151 -	12688			
06	240 N	115	-0-	-125	-0-	115	2			Y	-0-					3
07	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2			Y	-0-					3
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					3
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					3
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					3
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056										
FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1425	-0-	-405	-0-	5	1	1412	2	3
07	1736 N	1404	-0-	-332	-0-	8	9			3
08	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	1404	2			3
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1418	2			3
10	1395 N	630	-0-	-765	-0-	1569	2			3
*11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	630	2	2447	2	3
						4	1			
GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583										
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					-0-
MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392										
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	2	-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	720	2	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	-0-
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	7	1	514	2	-0-
HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581										
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			-0-
SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782										
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	32	1	113	2	22
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157	2	22
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	32	1	120	2	22
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	29	1	166	2	22
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	2	22
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	36	1	108	2	22

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MEADOWS 5		WELL #:		19	RRCID ->	214011	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11098 - 12436		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

FRANCIS		WELL #:		1758	RRCID ->	214041	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11218 - 12718		
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2117	2	61 9	Y	55	6 8	72	
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2212	2	40 9	Y	36		108	
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2	1	2348 2	Y	25	5 8	128	
								28 9					
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2287	2	44 9	Y	40		168	
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	7	1	2395 2	Y	5	5 8	168	
								6 9					
11	1980 N	1511	-0-	-469	-0-	1481	2	30 9	Y	27	171 1	4 8	20

HEFLEY		WELL #:		1048	RRCID ->	214193	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	13230	PERF.11925 - 13128		
06	4800 X	4393	-0-	-407	-0-	32	1	4280 2	N	74	174 1	248	
						81	9						
07	4960 X	4622	-0-	-338	-0-	18	1	4535 2	N	63		311	
						69	9						
08	4960 X	4611	-0-	-349	-0-	32	1	4492 2	N	79	182 1	208	
						87	9						
09	4800 X	4324	-0-	-476	-0-	29	1	4219 2	N	69	5 8	272	
						76	9						
10	4681 X	4473	-0-	-208	-0-	32	1	4387 2	N	49	5 8	316	
						54	9						
*11	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	36	1	4419 2	N	93	181 1	228	
						102	9						

FILLINGIM 44		WELL #:		14	RRCID ->	214536	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11183 - 12634		
06	1290 N	1077	-0-	-213	-0-	1069	2	8 9	Y	7	26 1	2 8	2
07	1333 N	1014	-0-	-319	-0-	1014	2		Y	-0-			2
08	1178 N	1017	-0-	-161	-0-	1015	2	2 9	Y	2	2 8		2
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		Y	-0-			2
10	1023 N	409	-0-	-614	-0-	407	2	2 9	Y	2	2 8		2
11	990 N	3	-0-	-987	-0-	2	2	1 9	Y	1	1 8		2

PURYEAR		WELL #:		1824	RRCID ->	214553	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11424 - 13012		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HEFLEY 4				WELL #: 6	RRCID -> 215201	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11075	- 11502					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	66	1	1143	2	Y	-0-					-0-
07	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	137	1	2828	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	3642	-0-	542	542	154	1	3369	2	Y	108					108
09	2243 N	1701	-0-	-542	-0-	119	9	1600	2	Y	1	88	1			21
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					21
*11	130 X	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					21

MEADOWS 5				WELL #: 10	RRCID -> 216773	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	12590	PERF.10895	- 12310					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 40				WELL #: 14	RRCID -> 217251	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	12808	PERF.11242	- 12660					
06	1590 X	932	-0-	-658	-0-	928	2	4	9	Y	4	4	8			105
07	1302 X	995	-0-	-307	-0-	915	2	80	9	Y	73	150	1			28
08	1457 N	824	-0-	-633	-0-	822	2	2	9	Y	2	2	8			28
09	930 N	819	-0-	-111	-0-	787	2	32	9	Y	29					57
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	2	2	9	Y	2	2	8			57
*11	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2855	2	114	9	Y	104	6	8			155

FILLINGIM 44				WELL #: 10	RRCID -> 217252	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11187	- 12624					
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	557	2	3	9	Y	3	19	1			107
07	682 N	534	-0-	-148	-0-	533	2	1	9	Y	1	89	1			19
08	620 N	560	-0-	-60	-0-	559	2	1	9	Y	1	1	8			19
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					19
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1	1	8			19
*11	3000 N	5041	-0-	2041	2041	5039	2	2	9	Y	2	2	8			19

MEEK, J.P.				WELL #: 16 H	RRCID -> 217288	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	11408	PERF.11620	- 14152					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 41				WELL #: 21	RRCID -> 217690	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11084	- 12610					
06	2010 N	1928	-0-	-82	-0-	1884	2	44	9	Y	40	4	8			91
07	1984 N	1953	-0-	-31	-0-	1953	2			Y	-0-					91
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1951	2	34	9	Y	31	4	8			118
09	1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			Y	-0-					118
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	2	4	9	Y	4	4	8			118
11	1920 N	1845	-0-	-75	-0-	1819	2	26	9	Y	24	4	8			138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC PURYEAR		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 073056		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 2124		RRCID -> 217700		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11		

ZYBACH 26				WELL #: 4026		RRCID -> 218129			COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484		
06	1200 N	280	-0-	-920	-0-	267	2	13 9	Y	12	1 8	22		
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	612	2	13 9	Y	12		34		
08	434 N	266	-0-	-168	-0-	253	2	13 9	Y	12	1 8	45		
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	372	2	18 9	Y	16	45 1	16		
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	652	2	19 9	Y	17	1 8	32		
*11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	357	2	59 9	Y	54	57 1 4 8	25		

ZYBACH 26				WELL #: 6026		RRCID -> 218166			COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382		
06	1080 N	921	-0-	-159	-0-	906	2	15 9	Y	14	3 8	22		
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	945	2	13 9	Y	12		34		
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	853	2	17 9	Y	15	3 8	46		
09	930 N	196	-0-	-734	-0-	195	2	1 9	Y	1	43 1	4		
10	961 N	581	-0-	-380	-0-	566	2	15 9	Y	14	2 8	16		
11	840 N	588	-0-	-252	-0-	525	2	63 9	Y	57	43 1 8 8	22		

FILLINGIM				WELL #: 2089		RRCID -> 218453			COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486		
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-		-0-		
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-		-0-		
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	805	2	64 9	Y	58		58		
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	4	1	244 2	Y	-0-		58		
10	279 N	48	-0-	-231	-0-	48	2		Y	-0-		58		
11	270 N	72	-0-	-198	-0-	4	1	68 2	Y	-0-		58		

MAXWELL				WELL #: 2023		RRCID -> 218469			COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608		
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-		132		
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1 9	Y	1	1 8	132		
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-		132		
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1 9	Y	1	1 8	132		
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-		132		
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1 9	Y	1	1 8	132		

FILLINGIM 44 SWD				WELL #: 1		RRCID -> 218617			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HELTON				WELL #: 321		RRCID -> 219011			COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673		
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	244	2	6 9	Y	5		143		
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-		143		
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	360	2	1 9	Y	1	1 8	143		
09	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	2		Y	-0-		143		
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1 9	Y	1	1 8	143		
11	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	2		Y	-0-		143		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MEEK, G.		WELL #:		9054	RRCID ->	219101	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12893	PERF.	12266 - 12682	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MEADOWS 31		WELL #:		1	RRCID ->	219436	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11199 - 12304	
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	36	1	1183	2	Y	28	181 1	47
						31	9						
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	37	1	1835	2	Y	-0-		47
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	37	1	1607	2	Y	4		51
						4	9						
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	36	1	1211	2	Y	3		54
						3	9						
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	37	1	1269	2	Y	12		66
						13	9						
*11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	23	1	1080	2	Y	9		75
						10	9						

HELTON		WELL #:		3021	RRCID ->	219451	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11150 - 12670	
06	570 N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-		133
07	744 N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-		133
08	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-		133
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-		133
10	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-		133
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	548	2	74	9	N	67	182 1	18

FRANCIS		WELL #:		5830	RRCID ->	220289	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11174 - 12705	
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	4	9	Y	4	4 8	157
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	879	2	20	9	Y	18	155 1	20
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	Y	4	4 8	20
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	869	2	25	9	Y	23		43
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	7	1	864	2	Y	3	3 8	43
						3	9						
*11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	Y	4	4 8	43

SOPHIA		WELL #:		2150	RRCID ->	220355	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10940 - 12726	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEFLEY 13		WELL #:		5	RRCID ->	220361	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11030 - 11636	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HEFLEY 47				WELL #: 32	RRCID -> 221223	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11032	- 12784					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

MEADOWS 4				WELL #: 6	RRCID -> 222857	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10907	- 11381					
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-				-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

GATLIN 3				WELL #: 3	RRCID -> 222940	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.11103	- 11502					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HEFLEY				WELL #: 3037	RRCID -> 223673	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	13678	PERF.11396	- 13435					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HEFLEY				WELL #: 2047	RRCID -> 223887	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11052	- 12760					
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	11	1	65	2	Y	-0-				11	
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	Y	-0-				11	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	2	Y	-0-				11	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	25	1	104	2	Y	-0-				11	
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	34	1	106	2	Y	-0-				11	
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	22	1	60	2	Y	-0-				11	

JOHNSON 27				WELL #: 1027	RRCID -> 224059	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	20258	PERF.11346	- 13180					
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	659	2	14	9	Y	13	1	8		67	
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	671	2	14	9	Y	13				80	
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	567	2	14	9	Y	13	1	8		92	
09	570 N	504	-0-	-66	-0-	489	2	15	9	Y	14	65	1		41	
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	586	2	13	9	Y	12	32	1	1	8	20
11	570 N	507	-0-	-63	-0-	494	2	13	9	Y	12	2	1	2	8	28

FRANCIS				WELL #: 1958	RRCID -> 224647	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11132	- 12618					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				38	
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	1			Y	-0-				38	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				38	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				38	
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	9	Y	20				58	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		690 N	553	-0-	-137	-0-	553	2		Y	-0-				-0-
07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-				-0-
08		682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2		Y	-0-				-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-				-0-
10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		Y	-0-				-0-
11		630 N	578	-0-	-52	-0-	578	2		Y	-0-				-0-

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751															
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	32	1	1384	2	N	65			107
							72	9							
07		1581 N	1529	-0-	-52	-0-	18	1	1448	2	N	57			164
							63	9							
08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	32	1	1465	2	N	17			181
							19	9							
09		1500 N	1449	-0-	-51	-0-	29	1	1374	2	N	42	174	1	4 8 45
							46	9							
10		1519 N	1474	-0-	-45	-0-	29	1	1419	2	N	24	4	8	65
							26	9							
11		1470 N	1428	-0-	-42	-0-	36	1	1320	2	N	65			130
							72	9							

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089															
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		Y	-0-				-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-				-0-
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		Y	-0-				-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		Y	-0-				-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-				-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		Y	-0-				-0-

ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500															
06		2280 N	1747	-0-	-533	-0-	1733	2	14	9	Y	13	2	8	22
07		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1977	2	12	9	Y	11			33
08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1850	2	15	9	Y	14	2	8	45
09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1739	2	18	9	Y	16	45	1	16
10		1984 N	1706	-0-	-278	-0-	1684	2	22	9	Y	20	3	8	33
11		1800 N	91	-0-	-1709	-0-	85	2	6	9	Y	5	31	1	2 8 5

HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890															
06		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	36	1	1604	2	N	17			105
							19	9							
07		1705 N	1274	-0-	-431	-0-	25	1	1177	2	N	65			170
							72	9							
08		1829 N	1560	-0-	-269	-0-	32	1	1516	2	N	11			181
							12	9							
09		1650 N	1522	-0-	-128	-0-	29	1	1465	2	N	25	4	8	202
							28	9							
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	43	1	1552	2	N	6	182	1	4 8 22
							7	9							
*11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	36	1	1493	2	N	34			56
							37	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	225864	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5386 - 6364		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEFLEY 47		WELL #:		27	RRCID ->	226015	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11052 - 12738		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEEK, G.		WELL #:		1254	RRCID ->	228416	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11232 - 12772		
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-			172
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1327	2	24	9	Y	22	177 1	17
08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			Y	-0-		17
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-		17
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-		17
*11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1282	2	58	9	Y	53		70

MEADOWS 4		WELL #:		7	RRCID ->	228638	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10904 - 11535		
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	117	1	2026	2	Y	-0-		-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	101	1	2083	2	Y	-0-		-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	91	1	1992	2	Y	47		47
							52	9						
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	124	1	1982	2	Y	-0-	38 1	9
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	180	1	2106	2	Y	-0-		9
*11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	172	1	2110	2	Y	-0-		9

HEFLEY 4		WELL #:		7	RRCID ->	228643	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10911 - 11518		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEFLEY 47		WELL #:		24	RRCID ->	228731	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	13365	PERF.	11056 - 13232		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
SOPHIA		WELL #:		2950	RRCID ->	229481	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10976	-	12750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	16 1	582 2	N	-0-						32
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	14 1	543 2	N	47						79
						52 9									
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	20 1	542 2	N	14						93
						15 9									
09	600 N	512	-0-	-88	-0-	7 1	503 2	N	2		2	8			93
						2 9									
10	620 N	427	-0-	-193	-0-	11 1	390 2	N	24		2	8			115
						26 9									
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	32 1	446 2	N	18						133
						20 9									

ZYBACH 26		WELL #:		1026	RRCID ->	229483	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	11524	-	13348	
06	1350 N	834	-0-	-516	-0-	821 2	13 9	Y	12		1	8			22
07	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	989 2	12 9	Y	11						33
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	890 2	14 9	Y	13		1	8			45
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	843 2	18 9	Y	16		45	1			16
10	992 N	759	-0-	-233	-0-	740 2	19 9	Y	17		1	8			32
11	870 N	758	-0-	-112	-0-	700 2	58 9	Y	53		57	1		3 8	25

SOPHIA		WELL #:		1250	RRCID ->	229485	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10844	-	12700	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37

YEAGER		WELL #:		4	RRCID ->	229602	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	11500	-	13334	
06	360 X	40	-0-	-320	-0-	37 2	3 9	Y	3		2	1		1 8	12
07	341 N	2	-0-	-339	-0-	2 2		Y	-0-						12
08	3100 N	4410	-0-	1310	1310	4 1	4404 2	Y	2		1	1		1 8	12
						2 9									
09	3000 N	2983	-0-	-17	1293	2983 2		Y	-0-						12
10	3100 N	3368	-0-	268	1561	3359 2	9 9	Y	8		4	1		4 8	12
*11	4438 X	2877	-0-	-1561	-0-	2853 2	24 9	Y	22		15	1		7 8	12

HEFLEY 36		WELL #:		4036	RRCID ->	229821	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	11408	-	13722	
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	519 2	6 9	Y	5		8	1			14
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	556 2	6 9	Y	5						19
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	615 2	6 9	Y	5						24
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	539 2	7 9	Y	6		4	1		1 8	25
10	558 N	492	-0-	-66	-0-	485 2	7 9	Y	6		1	8			30
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	539 2	6 9	Y	5						35

HEFLEY		WELL #:		4037	RRCID ->	229822	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11436	-	13542	
06	660 N	614	-0-	-46	-0-	613 2	1 9	Y	1		2	1			11
07	682 N	605	-0-	-77	-0-	603 2	2 9	Y	2						13
08	682 N	591	-0-	-91	-0-	589 2	2 9	Y	2						15
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	647 2	2 9	Y	2		5	1		1 8	11
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	700 2	3 9	Y	3		2	1		1 8	11
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	653 2	2 9	Y	2						13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 2348		RRCID -> 230136	COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11402	- 13624			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	32	1	1881	2	N	62		167
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	68	9	2193	2	N	11		178
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	12	9	2315	2	N	35		213
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	32	1	2267	2	N	27	184 1	4 8 52
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	29	1	2361	2	N	38	5 8	85
*11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	30	9	2337	2	N	23		108
						43	1						
						42	9						
						36	1						
						25	9						

SOPHIA		WELL #: 9050		RRCID -> 230142		COMPL. DATE 07/14/2007				TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SOPHIA		WELL #: 4050		RRCID -> 230341		COMPL. DATE 08/26/2007				TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758			
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	32	1	1152	2	N	31		154
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	34	9	1216	2	N	34		188
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	18	1	1254	2	N	63	178 1	73
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	37	9	1223	2	N	23	3 8	93
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	32	1	1227	2	N	19	4 8	108
*11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	21	9	1171	2	N	36		144
						36	1						
						40	9						

HEFLEY 36		WELL #: 3036		RRCID -> 230366		COMPL. DATE 08/19/2007				TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706			
06	510 N	469	-0-	-41	-0-	466	2	3	9	Y	3	4 1	7
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	480	2	2	9	Y	2		9
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	Y	3		12
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	Y	4	2 1	13
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	415	2	3	9	Y	3	1 8	15
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	455	2	3	9	Y	3		18

JOHNSON 27		WELL #: 5027		RRCID -> 230504		COMPL. DATE 07/22/2007				TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC HEFLEY 4		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
				073056		WELL #:	8	RRCID ->	232583	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11083 - 11499		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MEADOWS 4				WELL #:	8	RRCID ->	232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10896 - 11368				
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-		13	1	225	2	Y	-0-				35
07	93 N	64	-0-	-29	-0-		3	1	61	2	Y	-0-				35
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				35
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-		16	1	260	2	Y	-0-				35
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				35
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-		23	1	288	2	Y	-0-				35

GLISAN STEEN				WELL #:	1013	RRCID ->	232608	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	14770	PERF.11706 - 13690				
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-		407	2	1	9	Y	1	1	8		143
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2			Y	-0-				143
08	217 N	191	-0-	-26	-0-		190	2	1	9	Y	1	1	8		143
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-		429	2	29	9	Y	26	156	1		13
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-		289	2	1	9	Y	1	1	8		13
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-		439	2	2	9	Y	2	2	8		13

WISE				WELL #:	5	RRCID ->	233381	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11100 - 12870				
06	570 N	551	-0-	-19	-0-		551	2			N	-0-				7
07	589 N	563	-0-	-26	-0-		563	2			N	-0-				7
08	589 N	571	-0-	-18	-0-		571	2			N	-0-				7
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	2			N	-0-				7
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2			N	-0-				7
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	2			N	-0-				7

HEFLEY 36				WELL #:	8036	RRCID ->	233415	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11404 - 13310				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SOPHIA				WELL #:	1050	RRCID ->	233432	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10968 - 12764				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HEFLEY 47		WELL #:		9	RRCID ->	233494	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	13576	PERF.11406	- 13356
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1620 N	1072	-0-	-548	-0-	32 1	973 2	Y	61			141
07	1209 N	1011	-0-	-198	-0-	67 9	968 2	Y	29			170
08	1519 N	1266	-0-	-253	-0-	11 1	1202 2	Y	29			199
09	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	32 9	995 2	Y	12	174 1	4 8	33
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	29 1	1091 2	Y	31	4 8		60
11	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	13 9	1172 2	Y	17			77
						32 1						
						34 9						
						36 1						
						19 9						

HEFLEY		WELL #:		2148	RRCID ->	233598	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11400	- 13601
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURYEAR		WELL #:		2824	RRCID ->	234034	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11440	- 13570
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			12
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			12
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-			12
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			12
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		Y	-0-			12
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			12

HEFLEY		WELL #:		2648	RRCID ->	234036	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	13567	PERF.11408	- 13410
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEFLEY		WELL #:		1337	RRCID ->	234123	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	13660	PERF.11506	- 13566
06	1830 N	1660	-0-	-170	-0-	1659 2	1 9	Y	1	2 1		14
07	1891 N	1624	-0-	-267	-0-	1621 2	3 9	Y	3			17
08	1891 N	1607	-0-	-284	-0-	1605 2	2 9	Y	2			19
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1803 2	4 9	Y	4	7 1	1 8	15
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1915 2	3 9	Y	3	3 1	1 8	14
*11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1792 2	2 9	Y	2			16

HEFLEY 36		WELL #:		5036	RRCID ->	235071	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11456	- 13708
06	570 N	568	-0-	-2	-0-	568 2		Y	-0-			-0-
07	589 N	524	-0-	-65	-0-	524 2		Y	-0-			-0-
08	589 N	516	-0-	-73	-0-	516 2		Y	-0-			-0-
09	570 N	493	-0-	-77	-0-	493 2		Y	-0-			-0-
10	527 N	444	-0-	-83	-0-	444 2		Y	-0-			-0-
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	457 2		Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		HEFLEY		WELL #: 1537	RRCID -> 235157	COMPL. DATE 11/24/2007	TOTAL DEPTH 13665	PERF.11446 - 13566	CNTY: HEMPHILL		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	1 1		5
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

HEFLEY				WELL #: 2748	RRCID -> 235342	COMPL. DATE 02/23/2008	TOTAL DEPTH 13545	PERF.11384 - 13424					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 8048	RRCID -> 235838	COMPL. DATE 02/09/2008	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10968 - 13556					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BACH 12				WELL #: 1012	RRCID -> 236327	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 15172	PERF.11812 - 14764					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOPHIA				WELL #: 1750	RRCID -> 236339	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH 12935	PERF.10876 - 12792					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 3710	RRCID -> 236908	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 12912	PERF.11378 - 12850					
06	1770 N	1390	-0-	-380	-0-	1386	2	4 9	Y	4	3 1		22
07	1612 N	1301	-0-	-311	-0-	1298	2	3 9	Y	3			25
08	1767 N	1301	-0-	-466	-0-	1297	2	4 9	Y	4			29
09	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	1348	2	4 9	Y	4	10 1	1 8	22
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1442	2	6 9	Y	5	4 1	1 8	22
*11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3 9	Y	3	1 1		24

HEFLEY				WELL #: 3248	RRCID -> 237310	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11259 - 13568					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HEFLEY 28		WELL #:		3	RRCID ->	238559	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11204 - 12996
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1017	2	17 9	N	15	3 8	172
07	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1048	2	22 9	N	20		192
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1038	2	10 9	N	9	3 8	198
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9 9	N	8		206
10	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1026	2	22 9	N	20	180 1	43
*11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11 9	N	10	2 8	51

HEFLEY		WELL #:		2137	RRCID ->	238700	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11456 - 13586
06	1830 X	1690	-0-	-140	-0-	1687	2	3 9	Y	3	4 1	22
07	1891 X	1680	-0-	-211	-0-	1676	2	4 9	Y	4		26
08	1891 N	1608	-0-	-283	-0-	1605	2	3 9	Y	3		29
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1768	2	4 9	Y	4	10 1	22
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2001	2	6 9	Y	5	4 1	22
*11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2185	2	4 9	Y	4	1 1	25

HEFLEY		WELL #:		1237	RRCID ->	239435	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11026 - 13632
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2507	2	2 9	Y	2	2 1	11
07	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2850	2	2 9	Y	2		13
08	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2887	2	2 9	Y	2		15
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2 9	Y	2	5 1	11
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	2	3 9	Y	3	2 1	11
*11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1 9	Y	1	1 8	12

HEFLEY 36		WELL #:		1736	RRCID ->	239588	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11412 - 13634
06	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2173	2	6 9	Y	5	8 1	14
07	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2334	2	6 9	Y	5		19
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2451	2	6 9	Y	5		24
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2226	2	8 9	Y	7	4 1	25
10	2015 N	1990	-0-	-25	-0-	1982	2	8 9	Y	7	2 8	30
*11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2142	2	6 9	Y	5		35

HEFLEY 47		WELL #:		25	RRCID ->	241412	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13504	PERF.	11110 - 13396
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	14	1	360	2	Y	34	66
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	37	9	7	1	570	2	85
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	9	18	1	416	2	85
09	420 N	295	-0-	-125	-0-	7	1	286	2	Y	2	85
10	496 N	367	-0-	-129	-0-	2	9	11	1	354	2	85
11	420 N	338	-0-	-82	-0-	11	1	7	1	303	2	110
						28	9					

HEFLEY 36		WELL #:		1236	RRCID ->	241682	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13681	PERF.	11520 - 13542
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841															

06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150															

06		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2065	2	13	9	Y	12	30	1	5
07		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-		1	5
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-			5
09		1020 N	845	-0-	-175	-0-	845	2			Y	-0-			5
10		1054 N	666	-0-	-388	-0-	666	2			Y	-0-			5
*11		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-			5

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817															

06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797															

06		450 N	426	-0-	-24	-0-	2	1	394	2	N	27			114
							30	9							
07		496 N	315	-0-	-181	-0-	301	2	14	9	N	13			127
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	194	2	31	9	N	28			155
09		420 N	274	-0-	-146	-0-	256	2	18	9	N	16	2	8	169
10		310 N	207	-0-	-103	-0-	7	1	187	2	N	12	1	8	180
							13	9							
11		210 N	165	-0-	-45	-0-	159	2	6	9	N	5			185

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657															

06		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	10	1	7327	2	N	4			20
							4	9							
07		7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7455	2	129	9	N	117			137
08		7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	6982	2	66	9	N	60			197
09		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6927	2	15	9	N	14	178	1	33
10		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7323	2	11	9	N	10			43
*11		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7189	2	48	9	N	44			87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
PURYEAR		WELL #: 624		RRCID -> 248106		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 13		WELL #: 3		RRCID -> 248108		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664								
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	Y	3	3	8			217
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1892	2	18	9	Y	16					233
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1733	2	51	9	Y	46	2	8			277
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1629	2	14	9	Y	13					290
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1954	2	3	9	Y	3	2	8			291
*11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1940	2	61	9	Y	55	187	1	2	8	157

FILLINGIM 44		WELL #: 15		RRCID -> 248770		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588								
06	660 N	605	-0-	-55	-0-	602	2	3	9	Y	3	20	1			28
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	2			Y	-0-					28
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					28
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					28
10	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	2			Y	-0-					28
*11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					28

HUDSON		WELL #: 103		RRCID -> 250125		COMPL. DATE 04/26/2009		TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594								
06	2100 N	1986	-0-	-114	-0-	1986	2			Y	-0-	9	1			5
07	2170 N	1898	-0-	-272	-0-	1898	2			Y	-0-					5
08	2170 N	1844	-0-	-326	-0-	1842	2	2	9	Y	2					7
09	1980 N	1776	-0-	-204	-0-	1740	2	36	9	Y	33	16	1			24
10	1891 N	1778	-0-	-113	-0-	1734	2	44	9	Y	40	6	1			58
11	1770 N	1648	-0-	-122	-0-	1616	2	32	9	Y	29					87

BROWN, ET AL		WELL #: 106		RRCID -> 254566		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS		WELL #: 107		RRCID -> 254595		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON		WELL #: 6021H		RRCID -> 257835		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974								
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					70
07	1829 N	22	-0-	-1807	-0-	22	2			Y	-0-					70
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					70
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					70
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		5310 X	4483	-0-	-827	-0-	4443	3	40	9	N	36	135
07		5487 X	1664	-0-	-3823	-0-	1664	3			N	-0-	135
08		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6766	3	76	9	N	69	204
09		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5955	2	72	9	N	65	269
*10		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6107	2	57	9	N	52	143
11		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT	143

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304													
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	Y	10	165
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-	165
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	Y	5	170
09		240 N	182	-0-	-58	-0-	164	2	18	9	Y	16	15
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	Y	2	17
11		240 N	113	-0-	-127	-0-	112	2	1	9	Y	1	18

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813													
06		2730 X	2006	-0-	-724	-0-	1964	2	42	9	Y	38	213
07		2821 X	443	-0-	-2378	-0-	415	2	28	9	Y	25	78
08		2821 X	1500	-0-	-1321	-0-	1490	2	10	9	Y	9	87
09		2730 X	1693	-0-	-1037	-0-	1681	2	12	9	Y	11	98
10		2821 X	2153	-0-	-668	-0-	2134	2	19	9	Y	17	115
*11		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2151	2	22	9	Y	20	135

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178													
06		5160 X	1488	-0-	-3672	-0-	1488	2			Y	-0-	182
07		5332 X	4240	-0-	-1092	-0-	4078	2	162	9	Y	147	149
08		5332 X	4254	-0-	-1078	-0-	4107	2	147	9	Y	134	112
09		5160 X	5117	-0-	-43	-0-	4932	2	185	9	Y	168	105
10		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4674	2	168	9	Y	153	77
11		4110 X	3785	-0-	-325	-0-	3627	2	158	9	Y	144	42

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010													
06		6690 X	6403	-0-	-287	-0-	6204	2	199	9	Y	181	128
07		6913 X	6372	-0-	-541	-0-	6275	2	97	9	Y	88	128
08		6479 X	4673	-0-	-1806	-0-	4672	2	1	9	Y	1	128
09		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6653	2	193	9	Y	175	128
10		6603 X	6299	-0-	-304	-0-	6263	2	36	9	Y	33	160
11		6390 X	5344	-0-	-1046	-0-	5274	2	70	9	Y	64	45

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861													
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-	9
07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-	9
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-	9
09		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-	9
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-	9
*11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-	9

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239										COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 11043		PERF.11540 - 15832	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9780 X	8847	-0-	-933	-0-	479	1	8364	2	Y	4	4	8			146
07	10106 X	8917	-0-	-1189	-0-	496	1	8421	2	Y	-0-					146
08	10106 X	9148	-0-	-958	-0-	494	1	8648	2	Y	5	5	8			146
09	9510 X	9150	-0-	-360	-0-	480	1	8556	2	Y	104	180	1			70
10	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	496	1	8679	2	Y	117	5	8			182
11	8850 X	8504	-0-	-346	-0-	480	1	7978	2	Y	42	163	1	6	8	55

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383										COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 11508		PERF.11470 - 13553	
06	2220 N	790	-0-	-1430	-0-	740	1	50	9	N	45	2	8			144
07	2139 N	858	-0-	-1281	-0-	760	1	98	9	N	89	2	8			231
08	868 N	838	-0-	-30	-0-	775	1	63	9	N	57	3	8			285
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	638	1	1402	2	N	121	169	1	2	8	235
10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	775	1	1486	2	N	135	4	8			366
*11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	750	1	670	2	N	90	172	1	8	8	276

WISE WELL #: 8H RRCID -> 262481										COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 11155		PERF.11304 - 14270	
06	5250 X	5238	-0-	-12	-0-	234	1	4963	2	N	37					182
07	5425 X	5377	-0-	-48	-0-	248	1	5104	2	N	23					205
08	5425 X	4765	-0-	-660	-0-	248	1	4506	2	N	10	164	1			51
09	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	237	1	5008	2	N	28					79
10	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	242	1	5246	2	N	48					127
11	5250 X	5215	-0-	-35	-0-	240	1	4936	2	N	35					162

LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647										COMPL. DATE 02/04/2011			TOTAL DEPTH 13914		PERF.14050 - 18073	
06	12930 X	11805	-0-	-1125	-0-	1204	1	10499	2	Y	93	43	8			307
07	13361 X	11542	-0-	-1819	-0-	1380	1	9957	2	Y	186	178	1	51	8	264
08	13361 X	11303	-0-	-2058	-0-	1403	1	9695	2	Y	186	76	8			374
09	12930 X	11326	-0-	-1604	-0-	1380	1	9789	2	Y	143	178	1	28	8	311
10	13361 X	13090	-0-	-271	-0-	1426	1	11479	2	Y	168	181	1	25	8	273
*11	12824 X	12824	-0-	-0-	-0-	1188	1	11426	2	Y	191	11	1	43	8	410

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2550 X	744	-0-	-1806	-0-	8	1	736	2	Y	-0-			107
07	2635 X	533	-0-	-2102	-0-	16	1	517	2	Y	-0-			107
08	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	248	1	4996	2	Y	-0-			107
09	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	240	1	4079	2	Y	107	1	8	213
						118	9							
10	3100 N	3943	-0-	843	843	248	1	3695	2	Y	-0-	179	1	34
*11	4081 X	3238	-0-	-843	-0-	240	1	2997	2	Y	1	1	8	34
						1	9							

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852														
06	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6357	2	61	9	Y	55	179	1	32
07	6324 X	6216	-0-	-108	-0-	6166	2	50	9	Y	45			77
08	6324 X	5886	-0-	-438	-0-	5798	2	88	9	Y	80	2	8	155
09	6120 X	5683	-0-	-437	-0-	5683	2			Y	-0-			155
10	6324 X	5708	-0-	-616	-0-	5671	2	37	9	Y	34	2	8	187
*11	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6521	2	70	9	Y	64	181	1	67
												3	8	

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078														
06	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	747	1	6855	2	Y	97	177	1	43
						107	9							
07	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	769	1	7182	2	Y	79			122
						87	9							
08	7719 X	7440	-0-	-279	-0-	773	1	6597	2	Y	64	24	8	162
						70	9							
09	7470 X	7071	-0-	-399	-0-	750	1	6264	2	Y	52	177	1	37
						57	9							
10	7719 X	7124	-0-	-595	-0-	775	1	6252	2	Y	88	22	8	103
						97	9							
11	7470 X	6992	-0-	-478	-0-	750	1	6155	2	Y	79	22	8	160
						87	9							

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

ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938														
06	T. A.	10543	-0-	10543	10543	10379	2	164	9	Y	149	178	1	200
07	T. A.	9869	-0-	9869	20412	9725	2	144	9	Y	131			331
08	T. A.	9026	-0-	9026	29438	8870	2	156	9	Y	142	170	1	292
09	T. A.	8088	-0-	8088	37526	7945	2	143	9	Y	130	350	1	72
10	47075 X	9549	-0-	-37526	-0-	9384	2	165	9	Y	150	11	8	211
11	10530 X	9238	-0-	-1292	-0-	9029	2	209	9	Y	190	169	1	197

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953														
06	7530 X	4600	-0-	-2930	-0-	4356	2	244	9	Y	222	162	1	134
07	7781 X	4296	-0-	-3485	-0-	4144	2	152	9	Y	138	175	1	97
08	7781 X	4221	-0-	-3560	-0-	4085	2	136	9	Y	124	1	8	220
09	5670 X	5364	-0-	-306	-0-	5146	2	218	9	Y	198	173	1	245
10	5425 X	4574	-0-	-851	-0-	4447	2	127	9	Y	115	193	1	164
11	4590 X	3377	-0-	-1213	-0-	3244	2	133	9	Y	121	189	1	92

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC WISE		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9H		RRCID -> 264478		COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 11183	PERF.11500	- 16300									
06	9300 X	8913	-0-	-387	-0-	8730	2	183	9	N	166	367	1	1	8	93
07	10695 X	8209	-0-	-2486	-0-	8139	2	70	9	N	64					157
08	10695 X	8430	-0-	-2265	-0-	8362	2	68	9	N	62	1	8			218
09	10350 X	8011	-0-	-2339	-0-	7946	2	65	9	N	59	182	1			95
10	10168 X	4121	-0-	-6047	-0-	4097	2	24	9	N	22	1	8			116
11	8910 X	6358	-0-	-2552	-0-	6285	2	73	9	N	66					182
WELL #: 6H		RRCID -> 264561		COMPL. DATE 08/24/2011	TOTAL DEPTH 11444	PERF.11223	- 16153									
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	64	1	325	3	N	-0-					50
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	544	1	396	3	N	-0-					50
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					50
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	328	2	61	9	N	55					105
10	620 N	330	-0-	-290	-0-	330	2			N	-0-					105
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					105
WELL #: 3013H		RRCID -> 264653		COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH 11867	PERF.12058	- 16186									
06	1830 N	1637	-0-	-193	-0-	216	1	1421	2	Y	-0-					12
07	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	136	1	1664	2	Y	-0-					12
08	1891 N	1502	-0-	-389	-0-	141	1	1361	2	Y	-0-					12
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	136	1	2005	2	Y	108	1	8			119
						119	9									
10	1798 N	1627	-0-	-171	-0-	125	1	1406	2	Y	87	181	1			25
						96	9									
*11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	159	1	1672	2	Y	1	1	8			25
						1	9									
WELL #: 3H		RRCID -> 265220		COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH 11674	PERF.11680	- 15949									
06	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	10176	2	288	9	Y	262	343	1	4	8	94
07	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	10270	2	272	9	Y	247	179	1			162
08	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	11001	2	284	9	Y	258	360	1	3	8	57
09	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	10048	2	268	9	Y	244	182	1			119
10	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10411	2	311	9	Y	283	187	1	3	8	212
*11	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10598	2	340	9	Y	309	368	1	12	8	141
WELL #: 8H		RRCID -> 265716		COMPL. DATE 03/09/2012	TOTAL DEPTH 11081	PERF.11168	- 15398									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423	1	1	9	Y	1					41
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	1			Y	-0-					41
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	625	1	8	9	Y	7	7	8			41
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	431	1	4	9	Y	4	4	8			41
WELL #: 8H		RRCID -> 265879		COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 11818	PERF.11772	- 16553									
06	10080 X	7099	-0-	-2981	-0-	6956	2	143	9	Y	130	172	1	5	8	170
07	8649 X	6642	-0-	-2007	-0-	6529	2	113	9	Y	103	180	1			93
08	8153 X	7050	-0-	-1103	-0-	6925	2	125	9	Y	114	168	1	6	8	33
09	7890 X	6553	-0-	-1337	-0-	6437	2	116	9	Y	105					138
10	7595 X	6240	-0-	-1355	-0-	6112	2	128	9	Y	116	175	1	6	8	73
11	7110 X	6088	-0-	-1022	-0-	5944	2	144	9	Y	131	17	8			187

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		15321 X	15321	-0-	-0-	-0-	68	1	15187	2	Y	60			145
07		15717 X	15502	-0-	-215	-0-	15436	2	66	9	Y	60			205
08		15717 X	15317	-0-	-400	-0-	15259	2	58	9	Y	53	181	1	77
09		15210 X	14604	-0-	-606	-0-	14488	2	116	9	Y	105	47	8	135
10		15717 X	14766	-0-	-951	-0-	14656	2	110	9	Y	100	50	8	185
11		15210 X	13565	-0-	-1645	-0-	579	1	12935	2	Y	46			231
							51	9							

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423															
06		4110 X	4031	-0-	-79	-0-	150	1	3588	2	Y	266	360	1	40
07		4247 X	4074	-0-	-173	-0-	293	9	155	1	Y	252	178	1	112
08		4247 X	3354	-0-	-893	-0-	277	9	155	1	Y	173	168	1	115
09		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	190	9	150	1	Y	225	177	1	162
10		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	248	9	155	1	Y	291	357	1	95
*11		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	320	9	150	1	Y	327	184	1	233
							360	9							

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823															
06		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4476	2	84	9	Y	76			180
07		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4555	2	67	9	Y	61	179	1	62
08		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4628	2	89	9	Y	81	1	8	142
09		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4518	2	81	9	Y	74	177	1	39
10		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4437	2	72	9	Y	65			104
*11		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4302	2	87	9	Y	79	1	8	182

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603															
06		6900 X	6490	-0-	-410	-0-	6429	2	61	9	Y	55	1	8	77
07		7130 X	6912	-0-	-218	-0-	6805	2	107	9	Y	97	1	8	173
08		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7870	2	113	9	Y	103	180	1	95
09		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7656	2	111	9	Y	101	178	1	17
10		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7512	2	100	9	Y	91			108
*11		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7222	2	109	9	Y	99	159	1	47

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753															
06		12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	786	1	11589	2	Y	129	175	1	124
07		12555 X	9546	-0-	-3009	-0-	142	9	155	1	Y	146	182	1	88
08		12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	161	9	804	1	Y	185	176	1	97
09		12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	204	9	150	1	Y	137			234
10		12555 X	11229	-0-	-1326	-0-	151	9	155	1	Y	151	179	1	206
*11		13200 X	13200	-0-	-0-	-0-	166	9	769	1	Y	157	180	1	183
							173	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		6840 X	6530	-0-	-310	-0-	17 1	6392 2		Y	110	177 1		153
							121 9							
07		7068 X	6784	-0-	-284	-0-	17 1	6684 2		Y	75	177 1		51
							83 9							
08		7068 X	6271	-0-	-797	-0-	17 1	6099 2		Y	141			192
							155 9							
09		6540 X	5867	-0-	-673	-0-	16 1	5776 2		Y	68			260
							75 9							
10		6789 X	4769	-0-	-2020	-0-	17 1	4677 2		Y	68	181 1		147
							75 9							
11		6570 X	4390	-0-	-2180	-0-	16 1	4322 2		Y	47			194
							52 9							

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093														
06		16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	17 1	15896 2		Y	174	170 1		128
							191 9							
07		16585 X	16308	-0-	-277	-0-	17 1	16118 2		Y	157	178 1		107
							173 9							
08		16585 X	16519	-0-	-66	-0-	17 1	16326 2		Y	160	169 1		98
							176 9							
09		16050 X	15985	-0-	-65	-0-	17 1	15803 2		Y	150	175 1		73
							165 9							
10		16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	17 1	16553 2		Y	137			210
							151 9							
11		16050 X	15986	-0-	-64	-0-	17 1	15802 2		Y	152	185 1		177
							167 9							

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220														
06		8610 X	8435	-0-	-175	-0-	150 1	8212 2		Y	66	170 1	1 8	30
							73 9							
07		8897 X	8490	-0-	-407	-0-	155 1	8228 2		Y	97			127
							107 9							
08		8897 X	8115	-0-	-782	-0-	155 1	7832 2		Y	116	177 1	1 8	65
							128 9							
09		8610 X	7875	-0-	-735	-0-	150 1	7671 2		Y	49			114
							54 9							
10		8804 X	8043	-0-	-761	-0-	155 1	7754 2		Y	122	181 1	1 8	54
							134 9							
11		8430 X	7819	-0-	-611	-0-	150 1	7600 2		Y	63	3 8		114
							69 9							

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703														
06		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	1020 1	8784 2		N	222	153 1	13 8	217
							244 9							
07		10261 X	10227	-0-	-34	-0-	1060 1	8860 2		N	279	367 1		129
							307 9							
08		10230 X	10165	-0-	-65	-0-	1031 1	8830 2		N	276	176 1	15 8	214
							304 9							
09		10050 X	9651	-0-	-399	-0-	1016 1	8373 2		N	238	183 1		269
							262 9							
10		10385 X	9859	-0-	-526	-0-	1062 1	8432 2		N	332	358 1	13 8	230
							365 9							
11		10050 X	9394	-0-	-656	-0-	1024 1	8063 2		N	279	360 1	40 8	109
							307 9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
LOTT 1 SL				WELL #:	5H	RRCID ->	268256	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	11477	PERF.	11330 - 13073	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(L)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HUDSON				WELL #:	2HR	RRCID ->	268635	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	11500 - 16053	
06	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-				Y	-0-			126	
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				Y	-0-			126	
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				Y	-0-			126	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	119	1	7	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	1	1	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-	

HEFLEY				WELL #:	2037	RRCID ->	268698	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	11392 - 11844	
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	N	4	7	1	12
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1			13
08	837 N	813	-0-	-24	-0-	812	2	1	9	N	1			14
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	828	2	9	9	N	8	13	1	9
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	813	2	3	9	N	3	5	1	7
11	780 N	723	-0-	-57	-0-	721	2	2	9	N	2			9

BROWN 8				WELL #:	5H	RRCID ->	268892	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11740 - 16383	
06	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	3937	2	166	9	N	151	1	8	176
07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	3966	2	161	9	N	146	180	1	142
08	3720 X	3682	-0-	-38	-0-	3538	2	144	9	N	131	170	1	102
09	3600 X	3036	-0-	-564	-0-	2916	2	120	9	N	109	172	1	39
10	3720 X	2915	-0-	-805	-0-	2788	2	127	9	N	115			154
11	3600 X	3416	-0-	-184	-0-	3269	2	147	9	N	134	173	1	114

BROWN 6				WELL #:	6H	RRCID ->	270425	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	11860 - 16423	
06	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	1008	1	7671	2	N	226	175	1	62
						249	9							
07	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	1054	1	5580	2	N	153	176	1	39
						168	9							
08	7719 X	6059	-0-	-1660	-0-	982	1	4871	2	N	187	12	8	214
						206	9							
09	8940 X	5679	-0-	-3261	-0-	1017	1	4508	2	N	140	182	1	172
						154	9							
10	9238 X	6215	-0-	-3023	-0-	1043	1	4989	2	N	166	184	1	145
						183	9					9	8	
11	8940 X	6180	-0-	-2760	-0-	997	1	4941	2	N	220	195	1	146
						242	9					24	8	

ZYBACH 26				WELL #:	7H	RRCID ->	271109	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11920 - 16570	
06	3960 X	3415	-0-	-545	-0-	3378	2	37	9	Y	34	170	1	62
07	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3405	2	40	9	Y	36			98
08	3565 X	3145	-0-	-420	-0-	3099	2	46	9	Y	42	3	8	137
09	3450 X	3404	-0-	-46	-0-	3360	2	44	9	Y	40			177
10	3596 X	2812	-0-	-784	-0-	2759	2	53	9	Y	48	171	1	51
11	3420 X	2163	-0-	-1257	-0-	2097	2	66	9	Y	60	10	8	101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
BACH 12		WELL #:		4H	RRCID ->	271484	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	11824	PERF.	12302	-	17173
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
06	4800 X	4323	-0-	-477	-0-	750	1	3413	2	N	145	160	1	5 8 185
07	4309 X	3102	-0-	-1207	-0-	160	9	725	1	N	118	178	1	125
08	3813 X	3073	-0-	-740	-0-	130	9	750	1	N	96	7	8	214
09	4320 X	2997	-0-	-1323	-0-	106	9	750	1	N	80	152	1	142
10	4464 X	3245	-0-	-1219	-0-	88	9	748	1	N	122	174	1	6 8 84
11	4320 X	3542	-0-	-778	-0-	134	9	690	1	N	132	19	8	197
						145	9							

HEFLEY 47 SL		WELL #:		36H	RRCID ->	271516	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	12352	PERF.	11872	-	17024
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HEFLEY		WELL #:		1037	RRCID ->	271576	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	11404	-	13542
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ZYBACH 26 (SL)		WELL #:		10H	RRCID ->	272712	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	11854	-	16271
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ZYBACH 26 (SL)		WELL #:		9H	RRCID ->	272713	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	12160	-	16523
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC BACH 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 073056		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
WELL #: 5H		RRCID -> 272714		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 12130		PERF.12544 - 16942								
06	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	1530	1	5859	2	N	268	353	1	10	8	149
07	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	1581	1	4541	2	N	236	345	1			40
08	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	1577	1	4325	2	N	266	183	1	11	8	112
09	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	1526	1	4312	2	N	245	178	1			179
10	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	1535	1	4658	2	N	279	208	1	10	8	240
*11	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	1434	1	4758	2	N	316	376	1	32	8	148
WELL #: 6H		RRCID -> 274285		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 11690		PERF.12200 - 16551								
06	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	5941	2	110	9	N	100	174	1	6	8	109
07	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6304	2	119	9	N	108	178	1			39
08	6200 X	6039	-0-	-161	-0-	5923	2	116	9	N	105	7	8			137
09	6000 X	5301	-0-	-699	-0-	5220	2	81	9	N	74	179	1			32
10	6200 X	5874	-0-	-326	-0-	5762	2	112	9	N	102	7	8			127
11	6000 X	5050	-0-	-950	-0-	4941	2	109	9	N	99	21	8			205
WELL #: 5SL		RRCID -> 276113		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11562		PERF.11239 - 16062								
06	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	1121	1	10218	2	Y	267	181	1	22	8	219
07	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	1061	1	10120	2	Y	162	153	1			228
08	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	1050	1	9444	2	Y	170	181	1	19	8	198
09	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	1144	1	9405	2	Y	145	158	1			185
10	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	1200	1	10064	2	Y	246	176	1	17	8	238
*11	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	1276	1	10461	2	Y	252	159	1	18	8	313
WELL #: 6H		RRCID -> 276150		COMPL. DATE 11/06/2014		TOTAL DEPTH 11764		PERF.11658 - 16337								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELL #: 7SL		RRCID -> 276270		COMPL. DATE 02/19/2014		TOTAL DEPTH 11635		PERF.12137 - 16143								
06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4548	2	228	9	N	207	14	8			370
07	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6128	2	198	9	N	180	355	1			195
08	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6930	2	195	9	N	177	171	1	14	8	187
09	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	7825	2	183	9	N	166	176	1			177
10	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6158	2	210	9	N	191	187	1	16	8	165
*11	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6415	2	275	9	N	250	50	8			365

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
JOHNSON 27 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	276273	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	11505	PERF.11646	- 16353				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEFLEY 47		WELL #:		34H	RRCID ->	276428	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	11379	PERF.11029	- 13166
06	3000 N	3351	-0-	351	351	43 1	3308 2	Y	-0-			-0-
07	2201 N	1469	-0-	-732	-0-	26 1	1443 2	Y	-0-			-0-
08	2604 N	1590	-0-	-1014	-0-	43 1	1547 2	Y	-0-			-0-
09	2850 X	1878	-0-	-972	-0-	38 1	1840 2	Y	-0-			-0-
10	2945 X	2119	-0-	-826	-0-	31 1	2075 2	Y	12	1 8		11
						13 9						
11	2850 X	1618	-0-	-1232	-0-	50 1	1535 2	Y	30	10 1		31
						33 9						

HEFLEY 47		WELL #:		33SL	RRCID ->	276719	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.11906	- 16130
06	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	1469 1	4943 2	Y	186	178 1		240
						205 9						
07	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	1406 1	6914 2	Y	194	178 1		256
						213 9						
08	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	1654 1	4756 2	Y	163	182 1		237
						179 9						
09	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	1542 1	5378 2	Y	256	181 1	83 8	229
						282 9						
10	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	1456 1	3033 2	Y	227	184 1	79 8	193
						250 9						
*11	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	1705 1	3946 2	Y	115	173 1		135
						127 9						

HEFLEY 47 SL		WELL #:		35H	RRCID ->	276816	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11632	- 14272
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HOBART RANCH 19		WELL #:		5H	RRCID ->	278377	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11326	PERF.11298	- 16069
06	11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	684 1	10355 2	N	165	183 1		158
						182 9						
07	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	745 1	11107 2	N	148	184 1		122
						163 9						
08	7750 X	4941	-0-	-2809	-0-	735 1	4133 2	N	66			188
						73 9						
09	11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	725 1	10566 2	N	275	186 1		277
						303 9						
10	12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	775 1	11391 2	N	173	361 1		89
						190 9						
*11	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	696 1	8840 2	N	198			287
						218 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056									
PARNELL 7			WELL #:		5H	RRCID ->	279578	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11910	- 15602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	240	1	10950	2	N	83		187
							91	9						
07		11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	248	1	11091	2	N	77		264
							85	9						
08		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	248	1	10219	2	N	48	180 1	132
							53	9						
09		9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	240	1	8885	2	N	68		200
							75	9						
10		9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	248	1	9152	2	N	93	190 1	103
							102	9						
11		8400 X	318	-0-	-8082	-0-	234	1	84	9	N	76		179

PARNELL 7			WELL #:		H 3SL	RRCID ->	280353	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11800	- 16218	
06		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	1481	1	1834	2	N	69	187 1	250
							76	9						
07		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	1454	1	1726	2	N	73		323
							80	9						
08		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	1546	1	4286	2	N	120	161 1	282
							132	9						
09		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	1488	1	5032	2	N	119		401
							131	9						
10		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	1550	1	4548	2	N	110	382 1	129
							121	9						
*11		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1500	1	106	9	N	96		225

PARNELL 7 SL			WELL #:		4H	RRCID ->	280377	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	11391	PERF.11975	- 15659	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SMITH			WELL #:		6038H	RRCID ->	280462	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	11684	PERF.11960	- 16016	
06		29802 X	29802	-0-	-0-	-0-	133	1	29667	2	N	2		167
							2	9						
07		18978 X	18978	-0-	-0-	-0-	142	1	18836	2	N	-0-		167
08		13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	145	1	13210	2	N	168	188 1	147
							185	9						
09		14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	144	1	14347	2	N	134	159 1	122
							147	9						
*10		15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	149	1	15420	2	N	151		273
							166	9						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		273

PAUL, D. A. HEIRS			WELL #:		2H	RRCID ->	280532	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	11830	PERF.12415	- 16208	
06		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4694	2	28	9	N	25		135
07		4030 X	2230	-0-	-1800	-0-	2163	2	67	9	N	61	196 1	-0-
08		4030 X	137	-0-	-3893	-0-	137	2			N	-0-		-0-
09		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	5942	2	91	9	N	83		83
10		4867 X	4061	-0-	-806	-0-	3961	2	100	9	N	91		174
11		4710 X	3651	-0-	-1059	-0-	3542	2	109	9	N	99	169 1	104

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																			
YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		20850 X	20101	-0-	-749	-0-			420	1	19443	2	N	216	338	1			101
									238	9									
07		23282 X	23282	-0-	-0-	-0-			445	1	22596	2	N	219	178	1			142
									241	9									
08		21545 X	19663	-0-	-1882	-0-			445	1	18990	2	N	207	177	1			172
									228	9									
09		20100 X	19030	-0-	-1070	-0-			420	1	18393	2	N	197	180	1			189
									217	9									
10		23281 X	18826	-0-	-4455	-0-			434	1	18163	2	N	208	179	1			218
									229	9									
11		31440 X	17294	-0-	-14146	-0-			420	1	16653	2	N	201	175	1			244
									221	9									

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666																			

06		6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-							N	-0-					232
07		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-							N	-0-					232
08		469 X	469	-0-	-0-	-0-		469	1				N	-0-					232
09		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-		1418	1	1873	2	N	33	178	1				87
								36	9										
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					87
11		450 X	-0-	-0-	-450	-0-							N	-0-					87

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548																			

06		68340 X	40	-0-	-68300	-0-		40	2				N	-0-					250
07		68169 X	-0-	-0-	-68169	-0-							N	-0-					250
08		68169 X	10988	-0-	-57181	-0-		10979	2	9	9	N	8						258
09		91139 X	91139	-0-	-0-	-0-		90446	2	693	9	N	630	720	1				168
10		63449 X	63449	-0-	-0-	-0-		1390	1	61694	2	N	332	360	1				140
								365	9										
*11		25294 X	25294	-0-	-0-	-0-		1873	1	22942	2	N	435	351	1				224
								479	9										

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210																			

06		266490 X	153206	-0-	-113284	-0-		150390	2	2816	9	N	2560	2830	1				117
07		275373 X	150403	-0-	-124970	-0-		147888	2	2515	9	N	2286	2146	1				257
08		275373 X	136920	-0-	-138453	-0-		134667	2	2253	9	N	2048	2067	1				238
09		183540 X	127067	-0-	-56473	-0-		125155	2	1912	9	N	1738	1749	1				227
10		165292 X	45961	-0-	-119331	-0-		45140	2	821	9	N	746	896	1				77
11		153210 X	80199	-0-	-73011	-0-		78083	2	2116	9	N	1924	1915	1				86

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496																			

06		234390 X	157291	-0-	-77099	-0-		154774	2	2517	9	N	2288	2406	1				192
07		242203 X	151763	-0-	-90440	-0-		149487	2	2276	9	N	2069	1951	1				310
08		242203 X	145978	-0-	-96225	-0-		143800	2	2178	9	N	1980	2078	1				212
09		167220 X	133132	-0-	-34088	-0-		131086	2	2046	9	N	1860	1782	1				290
10		166315 X	46935	-0-	-119380	-0-		46210	2	725	9	N	659	881	1				68
11		157290 X	66068	-0-	-91222	-0-		65131	2	937	9	N	852	757	1				163

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89

 ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					52

 ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12

 SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

06	4110 X	3879	-0-	-231	-0-	3813	3	66	9	N	60	188	1			42
07	4061 X	3523	-0-	-538	-0-	3450	3	73	9	N	66					108
08	4278 X	3830	-0-	-448	-0-	3784	3	46	9	N	42					150
09	4140 X	3633	-0-	-507	-0-	3558	3	75	9	N	68					218
10	4278 X	3197	-0-	-1081	-0-	3143	3	54	9	N	49					267
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					267

 CROWN PETROLEUM CORP. 191541
 THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					90

 THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

06	15750 X	12779	-0-	-2971	-0-	12618	3	161	9	N	146	180	1			180
07	15469 X	13350	-0-	-2119	-0-	13187	3	163	9	N	148	199	1			129
08	15469 X	15137	-0-	-332	-0-	14972	3	165	9	N	150					279
09	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	13821	3	132	9	N	120	197	1			202
10	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	14624	3	167	9	N	152	194	1			160
11	14640 X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT					160

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610										
BOUCHIER				WELL #: 1234	RRCID -> 210168	COMPL. DATE 06/30/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11352	- 12906					
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-		47	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-		47	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	N	-2		49	
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-		49	
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		49	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		49	

MEEK				WELL #: 1238	RRCID -> 212665	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11491	- 12773					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BOUCHIER				WELL #: 2234	RRCID -> 216821	COMPL. DATE 03/06/2006	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12534	- 12918					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAYABUSA ENERGY USA, LLC				368327										
HEFLEY				WELL #: 9001H	RRCID -> 263600	COMPL. DATE 08/08/2011	TOTAL DEPTH 11141	PERF.11400	- 15462					
06	5520 X	4914	-0-	-606	-0-	4862	3	52	9	N	47		119	
07	5704 X	5693	-0-	-11	-0-	5541	3	152	9	N	138		257	
08	6014 X	4473	-0-	-1541	-0-	4409	3	64	9	N	58	277	38	
09	5820 X	4634	-0-	-1186	-0-	4619	3	15	9	N	14		52	
10	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	6965	3	105	9	N	95		147	
*11	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7901	3	76	9	N	69	143	73	

HEFLEY				WELL #: 9002H	RRCID -> 266242	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 11220	PERF.11631	- 15048					
06	3990 X	2075	-0-	-1915	-0-	2053	3	22	9	N	20		102	
07	4123 X	2000	-0-	-2123	-0-	1976	3	24	9	N	22		124	
08	4123 X	1618	-0-	-2505	-0-	1582	3	36	9	N	33	82	75	
09	2520 X	2096	-0-	-424	-0-	2085	3	11	9	N	10		85	
10	2232 X	2195	-0-	-37	-0-	2167	3	28	9	N	25		110	
11	2070 X	1459	-0-	-611	-0-	1427	3	32	9	N	29	40	99	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PRATER				WELL #: 3	RRCID -> 220359	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11088	- 12856					
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	2	N	-0-		143	
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	2	N	-0-		143	
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	31	1	688	2	N	-0-		143	
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	N	-0-		143	
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	31	1	816	2	N	-0-		143	
*11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	N	-0-		143	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560						
YARNOLD 42		WELL #:		1HW	RRCID -> 278398	COMPL. DATE 08/03/2015	TOTAL DEPTH 11175	PERF.11559	- 15655	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4260 X	3826	-0-	-434	-0-	30 1	3702 2	N	85	233
						94 9				
07	4402 X	3916	-0-	-486	-0-	31 1	3794 2	N	83	316
						91 9				
08	4402 X	3902	-0-	-500	-0-	31 1	3782 2	N	81	194 1
						89 9				203
09	3960 X	3726	-0-	-234	-0-	30 1	3600 2	N	87	183 1
						96 9				107
10	4030 X	3757	-0-	-273	-0-	31 1	3642 2	N	76	183
						84 9				
11	3840 X	3636	-0-	-204	-0-	29 1	3517 2	N	82	265
						90 9				
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.		605970								
HODGES 233		WELL #:		1	RRCID -> 194375	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 11470	PERF. 4610	- 5110	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574								
BRISCOE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 265932	COMPL. DATE 05/22/2012	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 4400	- 5960	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
RAMP 26		WELL #:		1	RRCID -> 064582	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 19650	PERF.11729	- 11784	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
DIXON, IRENE -48-		676084								
WELL #:		1048			RRCID -> 151922	COMPL. DATE 10/02/1994	TOTAL DEPTH 14125	PERF.11044	- 11290	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SANDERS 43		676084								
WELL #:		1			RRCID -> 178224	COMPL. DATE 07/22/2000	TOTAL DEPTH 13600	PERF.10849	- 12820	
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-	64
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-	64
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-	64
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-	64
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-	64
*11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-	64

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1	RRCID ->	182344	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	14804	PERF.11335 - 11507				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAMP		WELL #:		2	RRCID ->	185049	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11046 - 12957				
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-	2 5				183
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-					183
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-					183
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-					183
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1274	2	9 9	N	8					191
*11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1 9	N	1					192

BARKER		WELL #:		3053	RRCID ->	190642	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11407 - 11669				
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-					29
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-					29
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-					29
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-					29
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-					29
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-					29

WALSER		WELL #:		1	RRCID ->	196515	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11085 - 11154				
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-					18
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-					18
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-					18
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-					18
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-					18
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-					18

JOHNSON, L. A.		WELL #:		2059	RRCID ->	198250	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11998	PERF.11182 - 11741				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BARKER		WELL #:		4053	RRCID ->	199276	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11186 - 12100				
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-					1
07	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		Y	-0-					1
08	1488 X	692	-0-	-796	-0-	692	2		Y	-0-					1
09	1350 X	701	-0-	-649	-0-	701	2		Y	-0-					1
10	1178 X	852	-0-	-326	-0-	852	2		Y	-0-					1
*11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		Y	-0-					1

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052	RRCID ->	200250	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12323	PERF.11274 - 12305				
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-					3
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-					3
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-					3
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-					3
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-					3
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
BARKER		WELL #: 5053		RRCID -> 200251		COMPL. DATE 01/05/2004			TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	Y	40
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	40
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	42
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	43
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	694	2	101	9	Y	135
*11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	830	2	28	9	Y	52

WISE, JOHN C.		WELL #: 3052		RRCID -> 201179		COMPL. DATE 03/06/2012			TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398		
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-

BARKER		WELL #: 6053		RRCID -> 202524		COMPL. DATE 09/14/2013			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411		
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	22
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	2
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	2
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	2
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	2
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	2

JOHNSON, L.A.		WELL #: 5059		RRCID -> 203652		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998		
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	529	2	42	9	N	205
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	816	1	1042	2	N	173
08	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	992	1	2065	2	N	203
09	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	952	1	1601	2	N	235
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	889	1	1711	2	N	75
*11	3000 N	3004	-0-	4	4	787	1	2171	2	N	117

BARKER		WELL #: 1053		RRCID -> 204301		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139		
06	157 X	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	49
07	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	49
08	248 X	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	49
09	480 X	214	-0-	-266	-0-	214	2			Y	49
10	496 X	43	-0-	-453	-0-	43	2			Y	49
*11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	49

BARKER		WELL #: 9053		RRCID -> 204302		COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110		
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	61
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	61
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	61
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	61
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	61
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	61

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-		6051	2	79	9	Y	60
07		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-		832	1	6358	2	Y	39
								127	9				
08		7595 X	7013	-0-	-582	-0-		992	1	5887	2	Y	40
								134	9				
09		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-		931	1	6702	2	Y	28
								105	9				
10		7595 X	6812	-0-	-783	-0-		857	1	5854	2	Y	9
								101	9				
*11		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-		768	1	6824	2	Y	115
								117	9				

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625													

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

WISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181													

06		430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	2			N	78
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2			N	78
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2			N	78
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	2			N	78
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2			N	78
*11		564 N	564	-0-	-0-	-0-		564	2			N	78

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105													

06		896 X	896	-0-	-0-	-0-		896	2			Y	35
07		745 X	745	-0-	-0-	-0-		745	2			Y	35
08		868 X	743	-0-	-125	-0-		743	2			Y	35
09		660 X	463	-0-	-197	-0-		461	2	2	9	Y	37
10		930 X	523	-0-	-407	-0-		523	2			Y	37
11		900 X	431	-0-	-469	-0-		431	2			Y	37

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110													

06		466 X	466	-0-	-0-	-0-		466	2			Y	-0-
07		638 X	638	-0-	-0-	-0-		638	2			Y	-0-
08		713 X	515	-0-	-198	-0-		515	2			Y	-0-
09		579 X	579	-0-	-0-	-0-		579	2			Y	-0-
10		606 X	606	-0-	-0-	-0-		606	2			Y	-0-
*11		841 X	841	-0-	-0-	-0-		841	2			Y	-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117													

06		489 X	489	-0-	-0-	-0-		489	2			Y	22
07		293 X	293	-0-	-0-	-0-		293	2			Y	22
08		465 X	378	-0-	-87	-0-		378	2			Y	22
09		450 X	397	-0-	-53	-0-		397	2			Y	22
10		496 X	305	-0-	-191	-0-		305	2			Y	22
11		480 X	455	-0-	-25	-0-		455	2			Y	22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 1051		RRCID -> 208374		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 3048		RRCID -> 209147		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 4048		RRCID -> 209148		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER		WELL #: 1153		RRCID -> 209150		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089								
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					115
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					115
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					115
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					115
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	358	2	101	9	Y	92					207
*11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	781	2	55	9	Y	50	194	1			63

PEAK-BOURASSA		WELL #: 207		RRCID -> 209151		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WISE, JOHN C		WELL #: 5052		RRCID -> 209154		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PEAK-WALSER		WELL #: 3029		RRCID -> 209156		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
PEAK-BOURASSA		WELL #: 106		RRCID -> 209349	COMPL. DATE 12/21/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11030	- 11879				

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

WISE, JOHN C		WELL #: 8052		RRCID -> 209944	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12300	- 13515				
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			63
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			63
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			63
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	287 2	109 9	N	99			162
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			162
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			162

WISE, JOHN C.		WELL #: 6052 A		RRCID -> 211236	COMPL. DATE 01/30/2013	TOTAL DEPTH 13707	PERF.11326	- 13516				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 4051		RRCID -> 211239	COMPL. DATE 04/27/2013	TOTAL DEPTH 13878	PERF.11470	- 13537				
06	DLQ G-10	225	-0-	225	225	225 2		Y	-0-			121
07	499 N	274	-0-	-225	-0-	274 2		Y	-0-			121
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-			121
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		Y	-0-			121
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-			121
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-			121

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 5051		RRCID -> 211242	COMPL. DATE 05/08/2013	TOTAL DEPTH 13904	PERF.11197	- 13526				
06	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176 2		Y	-0-			-0-
07	293 N	117	-0-	-176	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-			-0-
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-			-0-

WALSER		WELL #: 5030		RRCID -> 211363	COMPL. DATE 05/14/2005	TOTAL DEPTH 12870	PERF.10950	- 12508				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #: 3060		RRCID -> 211393	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 13904	PERF.11190	- 13658				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
HELTON		WELL #:		4060	RRCID ->	211394	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13850	PERF.10886 - 13238
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152	RRCID ->	211509	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11431 - 13340
06	DLQ G-10	181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-
07	336 N	155	-0-	-181	-0-	155	2			Y	-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		2029	RRCID ->	211584	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11091 - 12225
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1252	RRCID ->	211636	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11413 - 13389
06	DLQ G-10	185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-
07	319 N	134	-0-	-185	-0-	134	2			Y	-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-

BARKER		WELL #:		7053	RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11301 - 12112
06	DLQ G-10	413	-0-	413	413	413	2			Y	-0-
07	841 N	428	-0-	-413	-0-	428	2			Y	-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-

THOMAS 47		WELL #:		2047	RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.10935 - 12601
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352	RRCID ->	211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11378 - 13514
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #: 1452		RRCID ->	211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11451 - 13536	
06 DLQ G-10	1935	-0-	1935	1935	1935	2		Y	-0-			57
07 3000 N	1897	-0-	-1103	832	1897	2		Y	-0-			57
08 2745 N	1913	-0-	-832	-0-	1913	2		Y	-0-			57
09 1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		Y	-0-			57
10 1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		Y	-0-			57
*11 125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			57

WISE, JOHN C.		WELL #: 2052 A		RRCID ->	211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	11314 - 13513	
06 DLQ G-10	281	-0-	281	281	235	2	46 9	Y	42			196
07 607 N	326	-0-	-281	-0-	326	2		Y	-0-			196
08 177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			196
09 19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			196
10 16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			196
*11 244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			196

WALSER		WELL #: 1230		RRCID ->	211815	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11034 - 11396	
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALSER		WELL #: 3030		RRCID ->	211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	11048 - 12796	
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 4029		RRCID ->	211817	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	13056	PERF.	11095 - 12868	
06 DLQ G-10	1054	-0-	1054	1054	1054	2		Y	-0-			37
07 2133 N	1079	-0-	-1054	-0-	1079	2		Y	-0-			37
08 1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		Y	-0-			37
09 1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-			37
10 1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		Y	-0-			37
*11 825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-			37

WALSER		WELL #: 4030		RRCID ->	211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10804 - 12663	
06 DLQ G-10	553	-0-	553	553	428	2	125 9	Y	114	133 1		146
07 1179 N	626	-0-	-553	-0-	626	2		Y	-0-			146
08 599 N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3 9	Y	3			149
09 863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-			149
10 889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		Y	-0-			149
*11 677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-			149

PEAK-WALSER		WELL #: 5029		RRCID ->	211819	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12952	PERF.	11020 - 12726	
06 DLQ G-10	845	-0-	845	845	845	2		Y	-0-			101
07 1229 N	384	-0-	-845	-0-	383	2	1 9	Y	1	82 1		20
08 412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			20
09 625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-			20
10 534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			20
*11 461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
PEAK-WALSER		WELL #: 8029		RRCID -> 211820		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	406	-0-	406	406	406	2	Y	-0-		100
07	1087 N	681	-0-	-406	-0-	678	2	Y	3	81 1	22
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	Y	-0-		22
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-		22
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	Y	-0-		22
*11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	Y	-0-		22

BARKER		WELL #: 3053A		RRCID -> 212038		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312			
06	DLQ G-10	716	-0-	716	716	716	2	Y	-0-		107
07	1091 N	375	-0-	-716	-0-	375	2	Y	-0-		107
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	Y	-0-		107
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-		107
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		107
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-		107

BARKER		WELL #: 4053A		RRCID -> 212039		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318			
06	DLQ G-10	1023	-0-	1023	1023	1023	2	Y	-0-		59
07	1941 N	918	-0-	-1023	-0-	918	2	Y	-0-		59
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	Y	-0-		59
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	-0-		59
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	Y	-0-		59
*11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	Y	-0-		59

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 6048 A		RRCID -> 212045		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652			
06	DLQ G-10	1144	-0-	1144	1144	1138	2	Y	5		167
07	2272 N	1128	-0-	-1144	-0-	1128	2	Y	-0-		167
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	2	Y	5		172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		172
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		172
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		172

DIXON, IRENE		WELL #: 9048A		RRCID -> 212626		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1852		RRCID -> 212657		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-

WALSER		WELL #: 2030 A		RRCID -> 212659		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746			
06	DLQ G-10	599	-0-	599	599	599	2	Y	-0-		9
07	1388 N	789	-0-	-599	-0-	789	2	Y	-0-		9
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	Y	-0-		9
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	Y	-0-		9
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	Y	-0-		9
*11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-		9

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WISE, JOHN C.		WELL #:		1752	RRCID ->	212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11018	-	13360
06	DLQ G-10	355	-0-	355	355	335	2	20	9	Y	18		75
07	624 N	269	-0-	-355	-0-	269	2			Y	-0-		75
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	336	2	37	9	Y	34		109
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	Y	3		112
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-		112
*11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-		112

HELTON		WELL #:		2060	RRCID ->	212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11243	-	12617
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1148A	RRCID ->	212836	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.10955	-	12583
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BARKER		WELL #:		1353	RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440	PERF.11234	-	13309
06	DLQ G-10	312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-		9
07	524 N	212	-0-	-312	-0-	212	2			Y	-0-		9
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-		9
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-		9
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-		9
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-		9

PEAK-WALSER		WELL #:		3029A	RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11060	-	12789
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1652	RRCID ->	213202	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11348	-	13343
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1652A	RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11364	-	13335
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
BARKER		WELL #:		1553	RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13497	PERF.11310 - 13416
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	DLQ	G-10	898	-0-	898	898	892 2	6 9	Y	5	105
07		1770 N	872	-0-	-898	-0-	811 2	61 9	Y	55	75
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		Y	-0-	75
09		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		Y	-0-	75
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-	75
*11		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		Y	-0-	75

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1448A	RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10973 - 12664
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		5029 A	RRCID ->	213630	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11030 - 12744
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	Y	-0-	6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

WISE, JOHN C.		WELL #:		4052	RRCID ->	213800	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	13566	PERF.11464 - 13394
06	DLQ	G-10	370	-0-	370	370	370 2		Y	-0-	15
07		613 N	243	-0-	-370	-0-	243 2		Y	-0-	15
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-	15
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-	15
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-	15
*11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-	15

BARKER		WELL #:		1653	RRCID ->	214017	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	13433	PERF.11320 - 13329
06	DLQ	G-10	1794	-0-	1794	1794	1794 2		Y	-0-	-0-
07		2956 N	1162	-0-	-1794	-0-	1162 2		Y	-0-	-0-
08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		Y	-0-	-0-
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-	-0-
10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-	-0-
*11		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		Y	-0-	-0-

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		8051	RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.10973 - 13447
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		6029	RRCID ->	214434	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13038	PERF.11097 - 12817
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HELTON		WELL #:		7060	RRCID ->	214452	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	13715	PERF.11319 -	13498
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55

BARKER		WELL #:		1853	RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.11359 -	13350
06	DLQ G-10	159	-0-	159	159	157	2	2 9	Y	2		51
07	262 N	103	-0-	-159	-0-	103	2		Y	-0-		51
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1 9	Y	1		52
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2 9	Y	2		54
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-		54
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		54

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1548A	RRCID ->	214549	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.11011 -	12866
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		86

WALSER		WELL #:		8030	RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10995 -	12747
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052	RRCID ->	214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11361 -	13688
06	DLQ G-10	1304	-0-	1304	1304	1210	2	94 9	Y	85		163
07	2518 N	1214	-0-	-1304	-0-	1178	2	36 9	Y	33	141 1	55
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1183	2	50 9	Y	45		100
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1040	2	88 9	Y	80		180
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	834	2	43 9	Y	39	187 1	32
*11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	873	2	177 9	Y	161		193

WHITNEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119 -	14215
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		134
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	92 1	41
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	1 5	41

HELTON		WELL #:		1160	RRCID ->	215012	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11286 -	13277
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084										
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659										
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	58
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	903	2	23	9	79
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	79
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	596	2	20	9	97
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	100
*11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	100
DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640										
06	DLQ G-10	1278	-0-	1278	1278	1278	2		Y	28
07	2605 N	1327	-0-	-1278	-0-	1305	2	22	9	48
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	2	13	9	60
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1094	2	11	9	70
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	80
*11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1056	2	11	9	90
BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285										
06	DLQ G-10	725	-0-	725	725	717	2	8	9	69
07	1415 N	690	-0-	-725	-0-	676	2	14	9	82
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	575	2	13	9	94
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	104
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	110
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	511	2	4	9	114
HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

 PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

 BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					33
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	864	2	62	9	N	56	62	1			27
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					27
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					27
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					27
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					27

 HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					69
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					69
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					69
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					69
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					69
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					69

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1059	RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11238	-		13251	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.	10922	-		12409	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559	RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.	11322	-		13223	

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185

HELTON		WELL #:		4060A	RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11344	-		13461	

06	DLQ G-10		32	-0-	32		31	2	1	9	Y	1				1
07	T. A.		244	-0-	244		276	242	2	9	Y	2				3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		276				Y	-0-				3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		276				Y	-0-	3	1		-0-
10	276 X	-0-	-0-	-0-	-276		-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		1129	RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11084	-		12603	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON		WELL #:		1060A	RRCID ->	218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.	11370	-		13618	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	DLQ	G-10	3342	-0-	3342	3342	3316	2	26	9	Y	24	55	1		20	
07		9708 X	6366	-0-	-3342	-0-	800	1	5515	2	Y	46	50	1		16	
							51	9									
08		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	992	1	4536	2	Y	81	70	1		27	
							89	9									
09		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	931	1	4159	2	Y	61	70	1		18	
							67	9									
10		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	857	1	4346	2	Y	61	73	1		6	
							67	9									
*11		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	768	1	3042	2	Y	71				77	
							78	9									

WISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375																	

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461																	

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475																	

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508																	

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315																	

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
WISE, JOHN C.		WELL #:		8052A	RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.11374 - 13389
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PEAK-BOURASSA		WELL #:		707	RRCID ->	219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11063 - 12675
06	DLQ G-10	869	-0-	869	869	869	2		Y	-0-	93
07	1573 N	704	-0-	-869	-0-	704	2		Y	-0-	93
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2 9	Y	2	95
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		Y	-0-	95
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		Y	-0-	95
*11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-	95

BARKER		WELL #:		7053A	RRCID ->	219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11310 - 13353
06	DLQ G-10	2944	-0-	2944	2944	2944	2		Y	-0-	82
07	5990 X	3046	-0-	-2944	-0-	2979	2	67 9	Y	61	42
08	3441 X	2653	-0-	-788	-0-	2653	2		Y	-0-	42
09	3150 X	2771	-0-	-379	-0-	2718	2	53 9	Y	48	90
10	3069 X	1336	-0-	-1733	-0-	1332	2	4 9	Y	4	94
11	2940 X	392	-0-	-2548	-0-	392	2		Y	-0-	94

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11090 - 12765
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11382 - 13502
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.10881 - 12315
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11240 - 13587
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
WISE, JOHN C.		WELL #: 7052A		RRCID -> 220672		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 13595		PERF.11367 - 13333				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #: 1353A		RRCID -> 221231		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 13453		PERF.11320 - 13337				
06	DLQ G-10	1582	-0-	1582	1582	1582	2			Y	-0-			53
07	3000 N	1565	-0-	-1435	147	1565	2			Y	-0-			53
08	1780 N	1633	-0-	-147	-0-	1633	2			Y	-0-			53
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-			53
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-			53
*11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-			53

BARKER		WELL #: 6053A		RRCID -> 222865		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 13460		PERF.11288 - 13299				
06	DLQ G-10	1022	-0-	1022	1022	1019	2	3	9	Y	3	46	1	110
07	1934 N	912	-0-	-1022	-0-	912	2			Y	-0-	97	1	11
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-		2	11
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			11
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-			11
*11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-			11

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 6048		RRCID -> 222868		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12680		PERF.10898 - 12439				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #: 1653A		RRCID -> 223096		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 13458		PERF.11298 - 13331				
06	DLQ G-10	923	-0-	923	923	923	2			Y	-0-			53
07	1832 N	909	-0-	-923	-0-	820	2	89	9	Y	81	74	1	60
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-			60
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	669	2	3	9	Y	3			63
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-			63
*11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-			63

WALSER		WELL #: 1530		RRCID -> 223097		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11010 - 12581				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 8048		RRCID -> 223326		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 12894		PERF.10976 - 12811				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WISE, JOHN C.		WELL #:		1052A	RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	11410	- 13477		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1348A	RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11111	- 12795		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		8053A	RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11337	- 13323		
06	DLQ G-10	1118	-0-	1118	1118	1109	2	9	9	Y	8				43
07	1978 N	860	-0-	-1118	-0-	850	2	10	9	Y	9				52
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-				52
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1640	2	9	9	Y	8				60
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-				60
*11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-				60

PEAK BOURASSA		WELL #:		607	RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10935	- 12680		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25

BARKER		WELL #:		1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	11330	- 13330		
06	DLQ G-10	609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-				-0-
07	1205 X	596	-0-	-609	-0-	596	2			Y	-0-				-0-
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-837				Y	-0-				-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-	-810				Y	-0-				-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-620				Y	-0-				-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-600				Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	11310	- 13292		
06	DLQ G-10	505	-0-	505	505	503	2	2	9	Y	2				18
07	922 N	417	-0-	-505	-0-	417	2			Y	-0-				18
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-				18
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-				18
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-				18
*11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-				18

PEAK BOURASSA		WELL #:		306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11015	- 12683		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
DIXON, IRENE		WELL #:		5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11114	-		12973	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	11147	-		12704	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11263	-		13607	
06	DLQ G-10	453	-0-	453	453	443	2	10	9	Y	9					46
07	637 N	184	-0-	-453	-0-	182	2	2	9	Y	2					48
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					48
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	367	2	75	9	Y	68	89	1			27
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	658	2	3	9	Y	3					30
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	572	2	28	9	Y	25					55

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.	11117	-		12849	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.	11345	-		13351	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10996	-		12657	
06	DLQ G-10	1226	-0-	1226	1226	1226	2			Y	-0-					27
07	3245 X	2019	-0-	-1226	-0-	2019	2			Y	-0-					27
08	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					27
09	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					27
10	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					27
*11	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					27

BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.	11254	-		13305	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	11278	-	13273	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1095	-0-	1095	1095	1092 2	3	9	Y	3				40
07		2215 N	1120	-0-	-1095	-0-	1120 2			Y	-0-				40
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	929 2	2	9	Y	2				42
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	967 2	1	9	Y	1				43
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	973 2	72	9	Y	65				108
*11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	873 2	29	9	Y	26	87	1		47

BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11330	-	13397	
06	DLQ	G-10	162	-0-	162	162	161 2	1	9	Y	1				34
07		332 N	170	-0-	-162	-0-	170 2			Y	-0-				34
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	399 2	2	9	Y	2				36
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	281 2	2	9	Y	2				38
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			Y	-0-				38
*11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			Y	-0-				38

DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10986	-	12669	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.	10985	-	13486	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

JOHN C. WISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11524	-	13533	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42

BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11292	-	13311	
06	DLQ	G-10	2406	-0-	2406	2406	2406 2			Y	-0-	50	1		20
07		3000 N	2602	-0-	-398	2008	2602 2			Y	-0-				20
08		3100 N	2344	-0-	-756	1252	2344 2			Y	-0-				20
09		3000 N	2433	-0-	-567	685	2432 2	1	9	Y	1				21
10		2063 N	1378	-0-	-685	-0-	1378 2			Y	-0-				21
*11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2			Y	-0-				21

PEAK BOURASSA		WELL #:		506A	RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	11000	-	12670	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
PEAK BOURASSA		WELL #: 707A		RRCID -> 228140		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 4051A		RRCID -> 228159		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER		WELL #: 1153A		RRCID -> 228338		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295								
06	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-					-0-
07	421 N	149	-0-	-272	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 1548		RRCID -> 228344		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

JOHN C. VISE		WELL #: 5052A		RRCID -> 228409		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1459A		RRCID -> 228444		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	57	1			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

VISE, JOHN C.		WELL #: 1252A		RRCID -> 228606		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514								
06	DLQ G-10	353	-0-	353	353	336	2	17	9	Y	15					87
07	807 N	454	-0-	-353	-0-	454	2			Y	-0-					87
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3					90
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					90
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	Y	12					102
*11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	850	2	11	9	Y	10					112

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559A	RRCID ->	228753	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11250	-	13297		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1	2	5	36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MEEK		WELL #:		3045	RRCID ->	228790	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	13516	PERF.	11274	-	13281		
06	DLQ G-10	1140	-0-	1140	1140	1134	2	6	9	Y	5					104
07	2363 N	1223	-0-	-1140	-0-	1222	2	1	9	Y	1					105
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					105
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					105
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	458	2	9	9	Y	8					113
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	Y	10					123

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1151A	RRCID ->	228820	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11446	-	13471		
06	DLQ G-10	577	-0-	577	577	508	2	69	9	Y	63					141
07	1399 X	822	-0-	-577	-0-	776	2	46	9	Y	42	133	1			50
08	713 X	614	-0-	-99	-0-	605	2	9	9	Y	8					58
09	585 X	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	Y	2					60
10	746 X	746	-0-	-0-	-0-	677	2	69	9	Y	63	109	1			14
11	570 X	382	-0-	-188	-0-	382	2			Y	-0-					14

IRENE DIXON		WELL #:		7048	RRCID ->	228847	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	10954	-	12811		
06	DLQ G-10	972	-0-	972	972	972	2			Y	-0-					28
07	1717 N	745	-0-	-972	-0-	745	2			Y	-0-					28
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					28
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					28
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					28
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					28

PEAK-WALSER		WELL #:		1429	RRCID ->	230133	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	11068	-	12382		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1148	RRCID ->	230141	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11010	-	12764		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

HELTON		WELL #:		9060A	RRCID ->	230221	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	11246	-	13466		
06	DLQ G-10	1042	-0-	1042	1042	992	2	50	9	Y	45	18	1			40
07	1440 X	398	-0-	-1042	-0-	398	2			Y	-0-					40
08	1240 X	355	-0-	-885	-0-	355	2			Y	-0-					40
09	1200 X	407	-0-	-793	-0-	407	2			Y	-0-					40
10	1116 X	310	-0-	-806	-0-	310	2			Y	-0-					40
11	1050 X	293	-0-	-757	-0-	293	2			Y	-0-					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MEEK		WELL #:		5045	RRCID ->	230401	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	13547	PERF.11351 -	13238
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		36
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		36
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-		36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31 5	5
*11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1564	2	101 9	N	92		97

PEAK BOURASSA		WELL #:		406	RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.10974 -	12667
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEAK BOURASSA		WELL #:		1207	RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.11236 -	12812
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
09	T. A.	434	-0-	434	434	434	2		Y	-0-		38
10	T. A.	271	-0-	271	705	269	2	2 9	Y	2		40
*11	941 X	236	-0-	-705	-0-	236	2		Y	-0-		40

RAMP ET AL		WELL #:		5023	RRCID ->	230741	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11474 -	12334
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	2	8 9	N	7		77
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-		77
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		77
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		77
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-		77
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-		77

RAMP		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.11060 -	12357
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	313	2	13 9	N	12		65
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2 9	N	2		67
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3 9	N	3		70
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	190	2	9 9	N	8		78
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4 9	N	4		82
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	251	2	7 9	N	6		88

WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032 -	12377
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	699	2	25 9	N	23		102
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		102
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		102
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1 9	N	1		103
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	678	2	6 9	N	5		108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17		125

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.11287 -	12474
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
HELTON		WELL #:		5060A	RRCID ->	230967	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13512	PERF.	11321	-		13352	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1648	RRCID ->	231010	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11124	-		12990	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON		WELL #:		1360A	RRCID ->	231056	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11228	-		13098	
06	DLQ G-10	491	-0-	491	491	481	2	10	9	Y	9					74
07	1007 N	516	-0-	-491	-0-	510	2	6	9	Y	5					79
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					79
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	193	2	25	9	Y	23	93	1			9
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	Y	2					11
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	203	2	11	9	Y	10					21

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11488	-		13540	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.	11035	-		12314	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HELTON		WELL #:		1560A	RRCID ->	232581	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	10684	-		10880	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	1129	-0-	1129	1242	1117	2	12	9	Y	11	7	1			4
10	14B2 EXT	620	-0-	620	1862	619	2	1	9	Y	1					5
*11	2617 X	755	-0-	-1862	-0-	749	2	6	9	Y	5					10

PEAK-WALSER		WELL #:		1729	RRCID ->	232587	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11202	-		12992	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
WALSER		WELL #:		730	RRCID ->	233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13135	PERF.	10829	-	12837		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26	1	1	5	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6

MEEK		WELL #:		1045A	RRCID ->	233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573	PERF.	11469	-	13438		
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-					87
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-					87
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-					87
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2	79	9	N	72				159
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-					159
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-					159

PEAK BOURASSA		WELL #:		907	RRCID ->	233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11200	-	12681		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351	RRCID ->	234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11492	-	13513		
06	DLQ G-10	384	-0-	384	384	384	384	2		Y	-0-					63
07	810 X	426	-0-	-384	-0-	-384	426	2		Y	-0-					63
08	713 X	353	-0-	-360	-0-	-360	353	2		Y	-0-					63
09	1110 X	374	-0-	-736	-0-	-736	374	2		Y	-0-					63
10	1147 X	249	-0-	-898	-0-	-898	249	2		Y	-0-					63
*11	619 X	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-					63

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		251	RRCID ->	234091	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11446	-	13538		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					160
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					160

SHELL FEE 57		WELL #:		2	RRCID ->	234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11512	-	12363		
06	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	2524	2	55	9	N	50				193
07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	2581	2	59	9	N	54	214	1		33
08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2525	2	59	9	N	54				87
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	2444	2	50	9	N	45				132
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	2513	2	55	9	N	50	142	1		40
*11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	2	51	9	N	46				86

HELTON		WELL #:		860A	RRCID ->	234517	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13466	PERF.	12078	-	13276		
06	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	80	2	28	9	Y	25	21	1		22
07	173 X	65	-0-	-108	-0-	-108	65	2			Y	-0-				22
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-217					Y	-0-				22
09	660 X	11	-0-	-649	-0-	-649	11	2			Y	-0-				22
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-682					Y	-0-				22
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-120					Y	-0-				22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DODD		WELL #:		3046	RRCID ->	234519	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11037 - 13498	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-		76
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-		76
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-		76
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-		76
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-		76
*11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-		76

PEAK BOURASSA		WELL #:		906	RRCID ->	234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11004 - 12691	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

BARKER		WELL #:		1753A	RRCID ->	234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11342 - 13346	
06	DLQ G-10	408	-0-	408	408	408	2		Y	-0-		-0-
07	1104 X	696	-0-	-408	-0-	696	2		Y	-0-		-0-
08	744 X	265	-0-	-479	-0-	265	2		Y	-0-		-0-
09	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-		-0-
10	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2		Y	-0-		-0-
*11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-		-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		351A	RRCID ->	234795	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11254 - 13569	
06	DLQ G-10	513	-0-	513	513	513	2		Y	-0-		85
07	580 N	67	-0-	-513	-0-	67	2		Y	-0-		85
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-		85
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-		85
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-		85
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-		85

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051A	RRCID ->	234814	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	13765	PERF.11463 - 13587	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK		WELL #:		1145	RRCID ->	234815	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13515	PERF.11262 - 13272	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44		183

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		851A	RRCID ->	235161	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13644	PERF.11280 - 13509	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
WALKER 29		WELL #: 4		RRCID -> 235639		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1		169
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-		169
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		169
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-		169
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-		169
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-		169

L.A. JOHNSON		WELL #: 259A		RRCID -> 235739		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184					
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	72 1	36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		36

HOOVER 50		WELL #: 259A		RRCID -> 235938		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A					
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

PEAK BOURASSA		WELL #: 806		RRCID -> 235964		COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43

RAMP 30		WELL #: 2		RRCID -> 236011		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205

COURTNEY		WELL #: 2031		RRCID -> 236012		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960					
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2537	2	25	9	N	23		123
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2510	2	8	9	N	7		130
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2508	2	11	9	N	10		140
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-		140
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2456	2	3	9	N	3		143
*11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2306	2	26	9	N	24	92 1	75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PEAK BOURASSA		WELL #:		1407	RRCID ->	236265	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11014	-	12790	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2	6	9	N	5			53
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			53
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	N	2			55
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	N	3			58
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2	6	9	N	5			63
*11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	N	1			64

JOHNSON, L. A.		WELL #:		7059A	RRCID ->	236266	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	13443	PERF.	11246	-	13250	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	80 1		18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

DODD		WELL #:		1346	RRCID ->	236907	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	11549	-	44787	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK		WELL #:		9045	RRCID ->	236931	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	11469	-	13435	
06	DLQ G-10	694	-0-	694	694	694	693	2	1	9	Y	1			137
07	1492 X	798	-0-	-694	-0-	-694	797	2	1	9	Y	1			138
08	1054 X	567	-0-	-487	-0-	-487	549	2	18	9	Y	16			154
09	840 X	667	-0-	-173	-0-	-173	638	2	29	9	Y	26			180
10	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	Y	13			193
*11	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	2	35	9	Y	32	172 1		53

SMITH		WELL #:		5038	RRCID ->	236975	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	13737	PERF.	11558	-	13614	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87

RAMP ET AL		WELL #:		4023	RRCID ->	237066	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11500	-	12820	
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	2	13	9	N	12			55
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	2	3	9	N	3			58
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	N	2			60
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	2	2	9	N	2			62
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2	3	9	N	3			65
*11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2	9	9	N	8			73

DONALDSON		WELL #:		518	RRCID ->	237246	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.	10828	-	12852	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MEEK		WELL #:		1645	RRCID ->	237601	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.11460	- 13373
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	805	-0-	805	-0-	805	804 2	1 9	Y	1		10
07	1751 N	946	-0-	-805	-0-	946 2			Y	-0-		10
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	949 2		3 9	Y	3		13
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	955 2		4 9	Y	4		17
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425 2		1 9	Y	1		18
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241 2		1 9	Y	1	16 1	3

RAMP		WELL #:		5008	RRCID ->	238380	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11109	- 13086
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	388 2		21 9	N	19		142
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	541 2		8 9	N	7		149
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2			N	-0-		149
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-		149
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2			N	-0-		149
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-		149

MACIAS		WELL #:		3024	RRCID ->	238726	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10854	- 12589
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36

BEGERT 38		WELL #:		8	RRCID ->	238999	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11489	- 13291
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-		94
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449 2		2 9	N	2		96
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-		96
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-		96
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			N	-0-		96
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-		96

HELTON		WELL #:		1260A	RRCID ->	239147	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13634	PERF.10654	- 13438
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		1529	RRCID ->	239148	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11100	- 13000
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40

ALEXANDER 48		WELL #:		3	RRCID ->	239150	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11017	- 12993
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008										TOTAL DEPTH	13400	PERF.11910	- 13314	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-				224
07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-	186 1	2 5		36
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	931 2	1 9	N	1				37
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	982 2	3 9	N	3				40
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	889 2	3 9	N	3				43
*11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	858 2	1 9	N	1				44

HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008										TOTAL DEPTH	13618	PERF.12226	- 13455	
06		919 X	919	-0-	-0-	-0-	894 2	25 9	N	23				344
07		857 X	857	-0-	-0-	-0-	844 2	13 9	N	12				356
08		910 X	910	-0-	-0-	-0-	866 2	44 9	N	40	175 1			221
09		699 X	699	-0-	-0-	-0-	698 2	1 9	N	1				222
10		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2388 2	52 9	N	47				269
*11		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5107 2	227 9	N	206	199 1			276

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008										TOTAL DEPTH	13150	PERF.11621	- 12960	
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	701 2	2 9	N	2				76
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	644 2	1 9	N	1				77
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-				77
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-				77
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-				77
*11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-				77

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013										TOTAL DEPTH	13470	PERF.11819	- 13372	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008										TOTAL DEPTH	13175	PERF.11793	- 13104	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
09	14B2	EXT	75	-0-	75	75	75 2		N	-0-				32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	75		N	-0-				32
*11		103 X	28	-0-	-75	-0-	28 2		N	-0-				32

MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008										TOTAL DEPTH	13490	PERF.11658	- 13352	
06	DLQ	G-10	1195	-0-	1195	1195	1191 2	4 9	Y	4				44
07		2505 N	1310	-0-	-1195	-0-	1308 2	2 9	Y	2				46
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		Y	-0-				46
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		Y	-0-				46
10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1293 2	13 9	Y	12				58
*11		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2346 2	37 9	Y	34				92

CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008										TOTAL DEPTH	12879	PERF.11026	- 12746	
06	DLQ	G-10	2036	-0-	2036	2036	1988 2	48 9	Y	44	97 1			23
07		3000 N	2254	-0-	-746	1290	2248 2	6 9	Y	5				28
08		3100 N	2504	-0-	-596	694	2493 2	11 9	Y	10				38
09		3000 N	2376	-0-	-624	70	2342 2	34 9	Y	31	51 1			18
10		2166 N	2096	-0-	-70	-0-	2089 2	7 9	Y	6				24
*11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1381 2	6 9	Y	5				29

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
DODD		WELL #: 1046		RRCID -> 241400		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93

PEAK BOURASSA		WELL #: 1206		RRCID -> 241731		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

HOOVER		WELL #: 1918		RRCID -> 241803		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525								
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1617	2	35	9	N	32	83	1			38
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1677	2	39	9	N	35					73
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1666	2	37	9	N	34	67	1			40
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1614	2	35	9	N	32	42	1			30
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1676	2	23	9	N	21					51
*11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1401	2	24	9	N	22					73

WALKER RANCH		WELL #: 4010		RRCID -> 241804		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914								
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	898	2	9	9	N	8					78
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					78
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1134	2	21	9	N	19					97
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12	9	N	11					108
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1184	2	19	9	N	17					125
*11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1057	2	22	9	N	20	63	1			82

BUCKTHAL		WELL #: 225		RRCID -> 241806		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772								
06	3690 X	1810	-0-	-1880	-0-	1796	2	14	9	N	13					135
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	11	118	1			28
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					28
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					28
10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					28
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					28

SHELL FEE 57		WELL #: 9		RRCID -> 242146		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889								
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					50
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					50
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					50
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					50
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					50
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					50

RAMP		WELL #: 1312		RRCID -> 242770		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905								
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1478	2	6	9	N	5					42
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1418	2	17	9	N	15					57
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1390	2	21	9	N	19	61	1			15
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	N	5					20
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					20
*11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	N	13					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
WALKER RANCH		WELL #: 1810		RRCID -> 242774		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13117		PERF.11067 - 13026					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1363	2	26	9	N	24				142
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-				142
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1216	2	11	9	N	10				152
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1781	2		9	N	8				160
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1795	2	14	9	N	13				173
*11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	2	26	9	N	24	130	1		67

WALKER		WELL #: 8011		RRCID -> 242775		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 13003		PERF.10796 - 12924					
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1004	2	17	9	N	15	85	1		7
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1192	2	12	9	N	11				18
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	N	2				20
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1073	2	22	9	N	20				40
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1286	2	11	9	N	10				50
*11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1236	2	22	9	N	20				70

MEEK		WELL #: 1345		RRCID -> 242783		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 13405		PERF.11276 - 13242					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

ELLEN 8		WELL #: 7008		RRCID -> 243160		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 13308		PERF.11129 - 13224					
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				61
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	564	2	4	9	N	4				65
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	700	2	13	9	N	12				77
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	51	1		26
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				26
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				26

CHUMBLEY		WELL #: 3056		RRCID -> 243183		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10830 - 12582					
06	DLQ G-10	467	-0-	467	467	467	2			Y	-0-				92
07	1039 N	572	-0-	-467	-0-	572	2			Y	-0-				92
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-				92
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1				93
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-				93
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4				97

SHELL FEE 57		WELL #: 5		RRCID -> 243184		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11492 - 12948					
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1261	2	6	9	N	5				32
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				32
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1148	2	17	9	N	15				47
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1227	2	17	9	N	15				62
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	N	3				65
*11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-				65

WALKER 29		WELL #: 5		RRCID -> 243185		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10967 - 13143					
06	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2579	2	58	9	N	53				123
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2120	2	3	9	N	3				126
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1980	2	48	9	N	44				170
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1950	2	24	9	N	22				192
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2010	2	19	9	N	17				209
*11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1926	2	20	9	N	18	170	1		57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.11020	- 12759		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER 33		WELL #:		6	RRCID ->	244162	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11021	- 12967		
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			116
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			116
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			116
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			116
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	N	4			120
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			120

WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11052	- 12865		
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1226	2	14	9	N	13			33
07	3100 N	3934	-0-	-0-	834	834	2	8	9	N	7			40
08	3100 N	2390	-0-	-0-	-710	124	2	8	9	N	7			47
09	1988 N	1864	-0-	-0-	-124	1853	2	11	9	N	10			57
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1617	2	7	9	N	6			63
*11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1472	2	13	9	N	12			75

PEAK-WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11104	- 12922		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAMP		WELL #:		1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11016	- 12880		
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	N	5			57
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	710	2	1	9	N	1			58
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			58
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	N	2			60
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			60
*11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	N	3			63

BEGERT		WELL #:		9	RRCID ->	244710	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	13614	PERF.11459	- 13511		
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1324	2	14	9	N	13			132
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1396	2	15	9	N	14			146
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1387	2	17	9	N	15			161
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1314	2	9	9	N	8	131	1	38
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	2	11	9	N	10			48
*11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1386	2	10	9	N	9			57

WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10968	- 12294		
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	709	2	9	9	N	8			43
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	821	2	10	9	N	9			52
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	N	6			58
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	637	2	15	9	N	14			72
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	51	1	20
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	710	2	17	9	N	15		1	35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
RAMP		WELL #: 1412		RRCID -> 245515		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			58
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1553	2	50	9	N	45	95	1	8
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			8
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2	32	9	N	29			37
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			37
*11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			37

WALKER 52		WELL #: 13		RRCID -> 245516		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048						
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	1983	2	47	9	N	43			68
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	2	11	9	N	10			78
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	2	13	9	N	12			90
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	N	8			98
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	2	8	9	N	7			105
*11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2	13	9	N	12			117

GW SPORTSMAN		WELL #: 2049		RRCID -> 245838		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137						
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			74
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			74
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			74
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			74
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			74
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2	42	9	N	38			112

DODD		WELL #: 8046		RRCID -> 246085		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470						
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMP		WELL #: 1208		RRCID -> 246110		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078						
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			73
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			73
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			73
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			73
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			73
*11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			73

RAMP ET AL		WELL #: 1923		RRCID -> 246115		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784						
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2	28	9	N	25			43
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	2	26	9	N	24			67
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	2	29	9	N	26			93
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20	81	1	32
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2	28	9	N	25			57
*11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	2	34	9	N	31			88

RAMP		WELL #: 1350		RRCID -> 246116		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490						
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	2	47	9	N	43			74
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2	10	9	N	9			83
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2	21	9	N	19			102
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	N	1			103
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2	10	9	N	9			112
*11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2	20	9	N	18			130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
RAMP 30		WELL #:		8	RRCID ->	246121	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13201	PERF.10880	-	13099			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	2	13	9	N		12				42
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1377	2	18	9	N		16				58
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1386	2	30	9	N		27				85
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1366	2	17	9	N		15				100
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1426	2	17	9	N		15				115
*11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1481	2	22	9	N		20				135

DEREK 12		WELL #:		7	RRCID ->	246123	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13428	PERF.11364	-	12249			
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N		-0-				26
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	989	2	7	9	N		6				32
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	535	2	9	9	N		8				40
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N		-0-				40
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N		1				41
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N		-0-				41

WALKER		WELL #:		1111	RRCID ->	246560	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	13014	PERF.11044	-	12755			
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	2	6	9	N		5				95
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1030	2	19	9	N		17	96	1		16
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N		-0-				16
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	9	N		10				26
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N		-0-				26
*11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1124	2	11	9	N		10				36

BUCKTHAL		WELL #:		2116	RRCID ->	246829	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10998	-	12724			
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1345	2	12	9	N		11	52	1		37
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1718	2	12	9	N		11				48
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2056	2	30	9	N		27				75
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2583	2	19	9	N		17				92
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	N		8				100
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	N		10				110

PEAK BOURASSA		WELL #:		1507	RRCID ->	247168	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	13090	PERF.11266	-	13012			
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N		-0-				26
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N		-0-				26
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N		-0-				26
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N		-0-				26
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N		-0-				26
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N		-0-				26

HOSTUTLER 54		WELL #:		1254	RRCID ->	247514	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12691	PERF.10821	-	12599			
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N		-0-				52
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	778	2	19	9	N		17				69
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	695	2	39	9	N		35				104
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	N		5				109
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	582	2	11	9	N		10	80	1		39
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N		-0-				39

DONALDSON		WELL #:		8018	RRCID ->	247548	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	13176	PERF.11127	-	13097			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
PEAK BOURASSA		WELL #: 106A		RRCID -> 247549		COMPL. DATE 06/28/2012			TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	508 2	8 9	N	7						68
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	439 2	9 9	N	8						76
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	343 2	13 9	N	12						88
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	477 2	35 9	N	32						120
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	467 2	14 9	N	13		102 1				31
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	463 2	13 9	N	12						43

DODD		WELL #: 1446		RRCID -> 247550		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627						
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1097 2	22 9	N	20		185 1				43
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1197 2	12 9	N	11						54
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1039 2	19 9	N	17						71
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1018 2	36 9	N	33						104
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1217 2	9 9	N	8						112
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	983 2	33 9	N	30						142

DODD		WELL #: 7046A		RRCID -> 247553		COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457						
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1935 2	41 9	N	37						112
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1939 2	14 9	N	13		48 1				77
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1929 2	23 9	N	21						98
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1699 2	22 9	N	20						118
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1586 2	109 9	N	99		187 1				30
*11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1776 2	2 9	N	2						32

CHUMBLEY		WELL #: 1256		RRCID -> 247897		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574						
06	DLQ G-10	670	-0-	670	670	663 2	7 9	Y	6						49
07	1152 N	482	-0-	-670	-0-	474 2	8 9	Y	7		50 1				6
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-						6
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	354 2	25 9	Y	23						29
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-						29
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-						29

RAMP RANCH		WELL #: 1825		RRCID -> 249547		COMPL. DATE 02/15/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789						
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	787 2	18 9	N	16						108
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	516 2	6 9	N	5						113
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	984 2	15 9	N	14						127
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1078 2	3 9	N	3						130
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1184 2	9 9	N	8						138
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	989 2	23 9	N	21		79 1				80

RAMP RANCH		WELL #: 1425		RRCID -> 249549		COMPL. DATE 02/02/2009			TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775						
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1300 2	33 9	N	30						63
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-						63
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-						63
*09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1197 2	1 9	N	1						64
*10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-						64
*11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-		61 1				3

DODD		WELL #: 1646		RRCID -> 249718		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
SMITH		WELL #: 3038		RRCID -> 249721		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13763		PERF.11304 - 13604	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	DLQ G-10	1359	-0-	1359	1359	1359	2				27
07	2747 N	1388	-0-	-1359	-0-	1388	2				27
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2				27
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2				27
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2				27
*11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2				27

RAMP		WELL #: 5027		RRCID -> 249948		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13192		PERF.11134 - 13055	
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1 9	N	1	93
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1 9	N	1	94
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-	94
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11 9	N	10	104
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	896	2	14 9	N	13	117
*11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-	117

GW SPORTSMAN		WELL #: 4049		RRCID -> 250094		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11021 - 13175	
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-	78
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-	78
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	965	2	17 9	N	15	93
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-	93
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-	93
*11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	877	2	10 9	N	9	102

GW SPORTSMAN		WELL #: 3049		RRCID -> 250104		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11081 - 13223	
06	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-	85
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-	85
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-	85
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-	85
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1592	2	4 9	N	4	89
*11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1436	2	8 9	N	7	96

ALEXANDER 48		WELL #: 4		RRCID -> 250107		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11018 - 13092	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149

HUFF 32		WELL #: 3		RRCID -> 250157		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11671 - 13107	
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	534	2	66 9	N	60	170
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-	170
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	581	2	14 9	N	13	183
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-	183
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	847	2	28 9	N	25	208
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1 9	N	1	209

ELLEN 8		WELL #: 8008		RRCID -> 251083		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11109 - 13251	
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1340	2	18 9	N	16	133
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1377	2	18 9	N	16	149
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1252	2	10 9	N	9	158
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-	10
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1263	2	29 9	N	26	36
*11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	2	7 9	N	6	42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
COURTNEY B		WELL #: 4031		RRCID -> 251361		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	N	2	29
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	29
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	29
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	29
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	29
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	29

COURTNEY B		WELL #: 9031		RRCID -> 251409		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002			
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	789	2	39	9	N	35	173
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	173
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-	173
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-	173
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	173
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	609	2	15	9	N	14	18

COURTNEY		WELL #: 1131		RRCID -> 251735		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921			
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	973	2	17	9	N	15	70
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-	70
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-	70
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-	70
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-	70
*11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1101	2	37	9	N	34	25

RW		WELL #: 1009		RRCID -> 251992		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT	-0-

CROWNCOVER		WELL #: 3018		RRCID -> 252023		COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833			
06	DLQ G-10	2086	-0-	2086	2086	2034	2	52	9	Y	47	24
07	4089 X	2003	-0-	-2086	-0-	1996	2	7	9	Y	6	30
08	3255 X	2534	-0-	-721	-0-	2523	2	11	9	Y	10	40
09	2640 X	2232	-0-	-408	-0-	2197	2	35	9	Y	32	19
10	2170 X	2046	-0-	-124	-0-	2039	2	7	9	Y	6	25
11	2100 X	1809	-0-	-291	-0-	1805	2	4	9	Y	4	29

RW EAST		WELL #: 8009		RRCID -> 252710		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015			
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-	157
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	157
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-	157
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	157
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-	157
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-	157

RAMP		WELL #: 8025		RRCID -> 252857		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 9008		RRCID -> 253107	COMPL. DATE 07/06/2009	TOTAL DEPTH 13320	PERF.10998	- 13244		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1991 2	9 9	N	8			139
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1848 2	18 9	N	16			155
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1675 2	10 9	N	9			164
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1572 2	15 9	N	14			178
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1477 2	3 9	N	3	104	1	77
*11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1441 2	2 9	N	2			79

FILLINGIM		WELL #: 1509		RRCID -> 253108		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13390		PERF.10948		- 13166
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1119 2	8 9	N	7			112
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032 2	1 9	N	1			113
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			113
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	915 2	6 9	N	5			118
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	959 2	9 9	N	8			126
*11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	823 2	15 9	N	14			140

ABRAHAM		WELL #: 3204		RRCID -> 253234		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10910		- 13161
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2199 2	7 9	N	6			23
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2211 2	8 9	N	7			30
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2228 2	14 9	N	13			43
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2036 2	11 9	N	10			53
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-			53
*11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1969 2	34 9	N	31			84

ABRAHAM		WELL #: 3205		RRCID -> 253235		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13335		PERF.10962		- 13251
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		N	-0-			74
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	-0-			74
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		N	-0-			74
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		N	-0-			74
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-			74
*11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2		N	-0-			74

ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 253353		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 13457		PERF.11151		- 13272
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	978 2	11 9	N	10			55
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	950 2	10 9	N	9			64
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	996 2	7 9	N	6			70
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	975 2	8 9	N	7			77
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	989 2	6 9	N	5			82
*11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	953 2	8 9	N	7			89

JOHNSON, LA		WELL #: 1059A		RRCID -> 253517		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11239		- 13296
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

ALEXANDER		WELL #: 5		RRCID -> 254304		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11190		- 13338
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	129 2	12 9	N	11			154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	1	35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HOOVER 50		WELL #:		4	RRCID ->	254305	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10308 - 12560			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

HOSTUTLER		WELL #:		5055	RRCID ->	254545	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10308 - 12518			
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1126	2	72	9	N	65	126	1		58
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1170	2	36	9	N	33				91
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1147	2	34	9	N	31				122
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1107	2	34	9	N	31	115	1		38
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1118	2	13	9	N	12				50
*11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1108	2	46	9	N	42				92

FILLINGIM		WELL #:		1409	RRCID ->	255198	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	11018 - 13206			
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1339	2	22	9	N	20				166
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	2	2	9	N	2				168
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-				168
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-	141	1	2 5	25
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-				25
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-				25

HUFF		WELL #:		3001	RRCID ->	258038	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	13604	PERF.	11037 - 13472			
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1441	2	14	9	N	13				163
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1379	2	12	9	N	11				174
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1448	2	9	9	N	8	122	1		60
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	2	10	9	N	9				69
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1318	2	13	9	N	12				81
*11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8	9	N	7				88

SANDERS 43		WELL #:		5	RRCID ->	258039	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	12953	PERF.	10839 - 12865			
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	993	2	39	9	N	35				40
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1032	2	15	9	N	14				54
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-				54
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	941	2	18	9	N	16				70
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-				70
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	905	2	15	9	N	14				84

BEGERT 38		WELL #:		2	RRCID ->	258040	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	13495	PERF.	11224 - 13396			
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	453	2	7	9	N	6				63
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	555	2	7	9	N	6				69
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5				74
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	474	2	9	9	N	8				82
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	N	9				91
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3				94

RAMP 26		WELL #:		4	RRCID ->	258241	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10201 - 12863			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-				2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
FILLINGMIM		WELL #: 4009		RRCID ->	258546	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	10980	-	13224				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2	12	9	N	11					118
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2	10	9	N	9					127
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2	9	9	N	8	115	1			20
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	N	6					26
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2	10	9	N	9					35
*11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	N	7					42

HUFF		WELL #: 2001		RRCID ->	258660	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13662	PERF.	11163	-	12566				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BEGERT		WELL #: 2		RRCID ->	258661	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11364	-	13570				
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2	14	9	N	13					177
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2	11	9	N	10					187
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2	10	9	N	9					196
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2	13	9	N	12					208
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2	6	9	N	5	119	1			94
*11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	N	12					106

RAMP		WELL #: 6027		RRCID ->	258662	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	10980	-	13034				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HUFF		WELL #: 4001		RRCID ->	258663	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	13599	PERF.	11153	-	12637				
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					105
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					105
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	N	10					115
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	N	9					124
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					124
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2					126

GEM		WELL #: 2041		RRCID ->	258753	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	13013	PERF.	10341	-	12954				
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2	64	9	N	58	187	1			101
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					101
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	N	8					109
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2	4	9	N	4					113
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					113
*11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2	31	9	N	28					141

HUFF 9		WELL #: 2		RRCID ->	258842	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	10453	-	13357				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1	1	5	16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	N	18	64	1	28
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1594	2	23	9	N	21			49
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1565	2	24	9	N	22			71
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1493	2	18	9	N	16	69	1	18
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1516	2	25	9	N	23			41
*11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1217	2	14	9	N	13			54

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277														

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529														

06	6720 X	6593	-0-	-127	-0-	6481	2	112	9	N	102	192	1	151
07	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6432	2	80	9	N	73			224
08	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7769	2	76	9	N	69	183	1	110
09	7020 X	6444	-0-	-576	-0-	6364	2	80	9	N	73			183
10	7068 X	6112	-0-	-956	-0-	5983	2	129	9	N	117	187	1	113
11	6600 X	6182	-0-	-418	-0-	6102	2	80	9	N	73			186

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819														

06	5070 X	4976	-0-	-94	-0-	4878	2	98	9	N	89	100	1	153
07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4603	2	89	9	N	81	97	1	137
08	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5149	2	90	9	N	82	131	1	88
09	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4892	2	80	9	N	73			161
10	5146 X	4804	-0-	-342	-0-	4727	2	77	9	N	70	140	1	91
11	4980 X	4666	-0-	-314	-0-	4580	2	86	9	N	78			169

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315														

06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4567	2	64	9	N	58			213
07	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4621	2	48	9	N	44	190	1	67
08	5115 X	4494	-0-	-621	-0-	4461	2	33	9	N	30			97
09	4950 X	4709	-0-	-241	-0-	4621	2	88	9	N	80			177
10	4960 X	4145	-0-	-815	-0-	4101	2	44	9	N	40			217
11	4620 X	3706	-0-	-914	-0-	3664	2	42	9	N	38	188	1	67

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646														

06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	N	1			176
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1			177
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			177
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			177
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	244	2	7	9	N	6			183
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			183

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471														

06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1203	2	21	9	N	19			62
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	848	2	18	9	N	16			78
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1251	2	25	9	N	23			101
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1204	2	25	9	N	23			124
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1042	2	30	9	N	27			151
*11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1158	2	26	9	N	24			175

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533														
06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5095	2	86	9	N	78	196	1	52
07	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5009	2	9	9	N	8			60
08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4982	2	77	9	N	70			130
09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4533	2	52	9	N	47			177
10	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4332	2	107	9	N	97	196	1	78
*11	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-			78

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003														
06	7320 X	7120	-0-	-200	-0-	795	1	6248	2	N	70	83	1	96
						77	9							
07	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	878	1	6764	2	N	43			139
						47	9							
08	7564 X	7385	-0-	-179	-0-	878	1	6426	2	N	74	127	1	86
						81	9							
09	7320 X	7156	-0-	-164	-0-	850	1	6258	2	N	44			130
						48	9							
10	7564 X	7164	-0-	-400	-0-	864	1	6216	2	N	76	115	1	91
						84	9							
11	7110 X	6744	-0-	-366	-0-	850	1	5745	2	N	135	200	1	26
						149	9							

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380														
06	14B2 EXT	152	-0-	152	-0-	788	90	62	9	N	56			82
07	14B2 EXT	250	-0-	250	-0-	1038	178	72	9	N	65			147
08	14B2 EXT	309	-0-	309	-0-	1347	237	72	9	N	65	178	1	34
09	14B2 EXT	270	-0-	270	-0-	1617	220	50	9	N	45			79
10	14B2 EXT	294	-0-	294	-0-	1911	230	64	9	N	58			137
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1911				N	NO RPT			137

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081														
06	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5523	2	109	9	N	99	186	1	85
07	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5098	2	75	9	N	68			153
08	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5318	2	88	9	N	80			233
09	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5117	2	80	9	N	73	176	1	130
10	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5038	2	88	9	N	80			210
*11	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5100	2	129	9	N	117	195	1	132

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300														
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2721	2	152	9	N	138	187	1	47
07	2604 X	2110	-0-	-494	-0-	2097	2	13	9	N	12			59
08	2263 X	1934	-0-	-329	-0-	1934	2			N	-0-			59
09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2403	2	39	9	N	35			94
10	2976 X	1890	-0-	-1086	-0-	1890	2			N	-0-			94
11	2880 X	1875	-0-	-1005	-0-	1869	2	6	9	N	5			99

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
COURTNEY		WELL #: 131H		RRCID -> 262615		COMPL. DATE 06/28/2013			TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4650 X	232	-0-	-4418	-0-	232	2		N	-0-			147
07	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2271	2	3	9	3			150
08	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1603	2	23	9	21			171
09	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	12			183
10	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1937	2	30	9	27	187	1	23
*11	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2098	2	9	9	8			31

GEORGE		WELL #: 508H		RRCID -> 262626		COMPL. DATE 04/02/2011			TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505				
06	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	4996	2	105	9	95	188	1	109
07	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4808	2	103	9	94			203
08	4619 X	3472	-0-	-1147	-0-	3386	2	86	9	78	176	1	105
09	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5069	2	78	9	71			176
10	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6506	2	83	9	75			251
*11	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6294	2	83	9	75	184	1	142

SHELL FEE 57		WELL #: 1H		RRCID -> 262686		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585				
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1007	2	20	9	18			48
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1026	2	22	9	20			68
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	833	2	28	9	25			93
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	9	46	1	56
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1024	2	26	9	24	52	1	28
*11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	919	2	21	9	19			47

RW		WELL #: 309H		RRCID -> 262717		COMPL. DATE 02/17/2012			TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347				
06	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3936	2	70	9	64			138
07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4020	2	58	9	53			191
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4064	2	81	9	74	192	1	73
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3833	2	62	9	56			129
10	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3897	2	47	9	43			172
*11	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3832	2	59	9	54	188	1	38

SHELL FEE 57		WELL #: 2H		RRCID -> 262889		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893				
06	4530 X	3583	-0-	-947	-0-	3550	2	33	9	30			133
07	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4937	2	57	9	52	143	1	42
08	4836 X	4527	-0-	-309	-0-	4474	2	53	9	48			90
09	4560 X	4226	-0-	-334	-0-	4186	2	40	9	36			126
10	4650 X	4378	-0-	-272	-0-	4353	2	25	9	23			149
*11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3843	2	101	9	92			241

RAMP WALKER		WELL #: 8012H		RRCID -> 263362		COMPL. DATE 02/28/2012			TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371				
06	7650 X	7389	-0-	-261	-0-	7295	2	94	9	85			145
07	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7342	2	78	9	71	96	1	120
08	8029 X	7559	-0-	-470	-0-	7472	2	87	9	79	59	1	140
09	7620 X	7295	-0-	-325	-0-	7211	2	84	9	76	113	1	103
10	7750 X	7645	-0-	-105	-0-	7555	2	90	9	82	161	1	24
11	7380 X	7073	-0-	-307	-0-	6975	2	98	9	89			113

HUFF 9		WELL #: 9		RRCID -> 264767		COMPL. DATE 04/14/2011			TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
HOOVER 50		WELL #: 6HB		RRCID -> 264871		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 11538		PERF.11878 - 15673				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	850	1	5020	2	N	124			222
						136	9							
07	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	854	1	4566	2	N	101	192	1	131
						111	9							
08	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	878	1	5269	2	N	110	118	1	123
						121	9							
09	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	850	1	4903	2	N	122	201	1	44
						134	9							
10	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	878	1	5025	2	N	119	106	1	57
						131	9							
*11	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	850	1	4791	2	N	163	100	1	120
						179	9							
POWLEDGE		WELL #: 4HC		RRCID -> 265210		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 11371		PERF.11767 - 14498				
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3034	2	43	9	N	39	185	1	98
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3310	2	69	9	N	63			161
08	3441 X	2799	-0-	-642	-0-	2737	2	62	9	N	56			217
09	3330 X	2792	-0-	-538	-0-	2745	2	47	9	N	43	193	1	67
10	3441 X	133	-0-	-3308	-0-	131	2	2	9	N	2			69
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			69
FILLINGIM		WELL #: 0255H		RRCID -> 265714		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 11668		PERF.11983 - 16175				
06	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	10713	2	206	9	N	187	192	1	228
07	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10503	2	199	9	N	181	184	1	225
08	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	10837	2	226	9	N	205	187	1	243
09	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10469	2	263	9	N	239	387	1	95
10	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	10738	2	189	9	N	172			267
*11	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10329	2	186	9	N	169	185	1	251
BUCKTHAL		WELL #: 1602H		RRCID -> 265715		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 11585		PERF.12034 - 16222				
06	11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	11445	2	175	9	N	159	104	1	209
07	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	11162	2	164	9	N	149	197	1	161
08	12958 X	6057	-0-	-6901	-0-	5993	2	64	9	N	58	107	1	112
09	11910 X	10815	-0-	-1095	-0-	10666	2	149	9	N	135			247
10	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	11852	2	165	9	N	150	248	1	149
*11	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11653	2	176	9	N	160	89	1	220
HUFF 9		WELL #: 10HB		RRCID -> 265882		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 11351		PERF.11542 - 16030				
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	773	1	2461	2	N	43	185	1	121
						47	9							
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	837	1	2596	2	N	42			163
						46	9							
08	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	812	1	2595	2	N	45			208
						50	9							
09	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	785	1	2414	2	N	41			249
						45	9							
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	826	1	2759	2	N	45			294
						50	9							
*11	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	850	1	2408	2	N	47	195	1	146
						52	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06		12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	1044	1	10864	2	N	133	189	1	122
							146	9							
07		10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	1079	1	8856	2	N	127	196	1	53
							140	9							
08		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1079	1	668	2	N	-0-			53
09		16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	1044	1	15523	2	N	270	265	1	58
							297	9							
10		14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	1079	1	13612	2	N	186			244
							205	9							
*11		13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	383	1	12751	2	N	166	196	1	214
							183	9							

HOSTUTTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06		5520 X	4618	-0-	-902	-0-	684	1	3865	2	N	63			157
							69	9							
07		4836 X	4276	-0-	-560	-0-	707	1	3491	2	N	71	118	1	110
							78	9							
08		6231 X	5136	-0-	-1095	-0-	707	1	4339	2	N	82	140	1	52
							90	9							
09		4830 X	4246	-0-	-584	-0-	661	1	3524	2	N	55			107
							61	9							
10		4774 X	4054	-0-	-720	-0-	663	1	3371	2	N	18	80	1	45
							20	9							
11		4620 X	4495	-0-	-125	-0-	572	1	3875	2	N	44			89
							48	9							

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06	DLQ	G-10	3253	-0-	3253	3253	3166	2	87	9	Y	79	189	1	288
07		6987 X	3734	-0-	-3253	-0-	3640	2	94	9	Y	85			373
08		5208 X	3644	-0-	-1564	-0-	3563	2	81	9	Y	74	190	1	257
09		4080 X	3461	-0-	-619	-0-	3370	2	91	9	Y	83			340
10		3875 X	3308	-0-	-567	-0-	3219	2	89	9	Y	81			421
11		3240 X	3023	-0-	-217	-0-	2899	2	124	9	Y	113	197	1	337

FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	835	1	5385	2	N	17			151
							19	9							
07		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	878	1	5254	2	N	26			177
							29	9							
08		6138 X	5916	-0-	-222	-0-	864	1	5009	2	N	39			216
							43	9							
09		6180 X	5951	-0-	-229	-0-	781	1	5137	2	N	30	173	1	73
							33	9							
10		6448 X	5752	-0-	-696	-0-	701	1	4995	2	N	51			124
							56	9							
11		6240 X	5849	-0-	-391	-0-	794	1	4999	2	N	51			175
							56	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8368	2	29	9	N	26			170
07	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6629	2	51	9	N	46	178	1	38
08	9269 X	3283	-0-	-5986	-0-	3252	2	31	9	N	28			66
09	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9353	2	140	9	N	127			193
10	8680 X	6681	-0-	-1999	-0-	6609	2	72	9	N	65	91	1	167
*11	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	348	1	8099	2	N	84	185	1	66
						92	9							

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

06	10560 X	10313	-0-	-247	-0-	10202	2	111	9	N	101			285
07	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	10335	2	97	9	N	88	192	1	181
08	11346 X	10271	-0-	-1075	-0-	10172	2	99	9	N	90	190	1	81
09	10530 X	9796	-0-	-734	-0-	9701	2	95	9	N	86			167
10	10881 X	10167	-0-	-714	-0-	10080	2	87	9	N	79			246
11	10320 X	9669	-0-	-651	-0-	9553	2	116	9	N	105	193	1	158

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

06	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	1012	1	7833	2	N	42			276
						46	9							
07	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	908	1	7246	2	N	52	177	1	151
						57	9							
08	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	938	1	7553	2	N	47			198
						52	9							
09	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	947	1	7444	2	N	56			254
						62	9							
10	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	1027	1	7243	2	N	65			319
						72	9							
*11	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	840	1	6519	2	N	74	183	1	210
						81	9							

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

06	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5065	2	55	9	N	50			242
07	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5584	2	75	9	N	68	192	1	118
08	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4874	2	74	9	N	67			185
09	4620 X	4313	-0-	-307	-0-	4251	2	62	9	N	56			241
10	4774 X	4754	-0-	-20	-0-	4691	2	63	9	N	57	187	1	111
11	4620 X	4601	-0-	-19	-0-	4524	2	77	9	N	70			181

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

06	18390 X	18390	-0-	-0-	-0-	1044	1	17254	2	N	84			162
						92	9							
07	17101 X	17101	-0-	-0-	-0-	1079	1	15915	2	N	97			259
						107	9							
08	7781 X	7585	-0-	-196	-0-	1079	1	6460	2	N	42			301
						46	9							
09	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	1044	1	8258	2	N	78	181	1	198
						86	9							
10	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	1079	1	7311	2	N	48			246
						53	9							
*11	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	1044	1	6552	2	N	67			313
						74	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC BEGERT		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 676084		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
WELL #:		10HB		RRCID -> 269097		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 11694		PERF.12148 - 16470				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	497	1	1613	2	N	67			335
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	74	9	1402	2	N	41	192	1	184
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	45	9	1284	2	N	48			232
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	850	1	1298	2	N	40	57	1	215
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	44	9	1291	2	N	57			272
*11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	878	1	1224	2	N	46	190	1	128
						63	9							
						51	9							
ALEXANDER		WELL #:		6HB		RRCID -> 269100		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 11412		PERF.11647 - 15840		
06	3030 X	2788	-0-	-242	-0-	665	1	2068	2	N	50			376
07	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	55	9	2250	2	N	48			424
08	3007 X	2622	-0-	-385	-0-	335	1	2233	2	N	49	252	1	221
09	2910 X	2534	-0-	-376	-0-	53	9	2167	2	N	39			260
10	3007 X	2620	-0-	-387	-0-	324	1	2233	2	N	47			307
11	2790 X	2434	-0-	-356	-0-	43	9	2055	2	N	50	190	1	167
						335	1							
						52	9							
						324	1							
						55	9							
PATSY 9		WELL #:		3HA		RRCID -> 269431		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 11265		PERF.11951 - 16275		
06	10110 X	9628	-0-	-482	-0-	684	1	8853	2	N	83			168
07	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	91	9	8685	2	N	85			253
08	10540 X	9407	-0-	-1133	-0-	707	1	8610	2	N	82	187	1	148
09	9570 X	9055	-0-	-515	-0-	94	9	8274	2	N	88			236
10	9951 X	9128	-0-	-823	-0-	684	1	8345	2	N	69	188	1	117
11	9630 X	8759	-0-	-871	-0-	90	9	8014	2	N	55			172
						97	9							
						707	1							
						76	9							
						61	9							
GW SPORTSMAN 49		WELL #:		7H		RRCID -> 269587		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 11167		PERF.11552 - 16354		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	104	-0-	104	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	104				Y	-0-			-0-
*11	104 X	-0-	-0-	-104	-0-					Y	-0-			-0-
ABRAHAM		WELL #:		3206H		RRCID -> 269589		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 11285		PERF.11600 - 16282		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
RAMP 26		WELL #:		7H	RRCID ->	269590	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11348	- 16197			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6090 X	3710	-0-	-2380	-0-	3655	2	55	9	N	50				295
07	3441 X	2976	-0-	-465	-0-	2935	2	41	9	N	37				332
08	6076 X	4431	-0-	-1645	-0-	4399	2	32	9	N	29	191	1		170
09	5880 X	3076	-0-	-2804	-0-	3030	2	46	9	N	42				212
10	4681 X	2284	-0-	-2397	-0-	2260	2	24	9	N	22				234
11	3720 X	2634	-0-	-1086	-0-	2598	2	36	9	N	33				267

ALEXANDER 33		WELL #:		8H	RRCID ->	269793	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11295	PERF.11711	- 16502			
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				182
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				182
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				182
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				182
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				182
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				182

ALEXANDER 48		WELL #:		9H	RRCID ->	269850	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11611	- 15983			
06	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4822	2	217	9	N	197				494
07	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4493	2	47	9	N	43	374	1		163
08	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3960	2	30	9	N	27				190
09	3570 X	3273	-0-	-297	-0-	3258	2	15	9	N	14				204
10	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-				204
*11	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3970	2	36	9	N	33				237

GW SPORTSMAN 49		WELL #:		6HA	RRCID ->	270465	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11970	- 16530			
06	10380 X	8958	-0-	-1422	-0-	8853	2	105	9	N	95	188	1		243
07	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9073	2	89	9	N	81	186	1		138
08	10137 X	8577	-0-	-1560	-0-	8479	2	98	9	N	89				227
09	9390 X	8525	-0-	-865	-0-	8409	2	116	9	N	105	178	1		154
10	9269 X	8972	-0-	-297	-0-	8902	2	70	9	N	64				218
11	8970 X	8756	-0-	-214	-0-	8701	2	55	9	N	50	184	1		84

HUFF 32		WELL #:		7H	RRCID ->	270502	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11515	- 16077			
06	DLQ G-10	7334	-0-	7334	7334	7248	2	86	9	Y	78	189	1		155
07	14768 X	7434	-0-	-7334	-0-	7348	2	86	9	Y	78	182	1		51
08	7998 X	7556	-0-	-442	-0-	7476	2	80	9	Y	73				124
09	7710 X	7040	-0-	-670	-0-	6961	2	79	9	Y	72				196
10	7688 X	7010	-0-	-678	-0-	6931	2	79	9	Y	72	195	1		73
11	7320 X	6759	-0-	-561	-0-	6660	2	99	9	Y	90				163

SANDERS 43		WELL #:		6H	RRCID ->	270506	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	11129	PERF.11316	- 15732			
06	6150 X	6044	-0-	-106	-0-	6000	2	44	9	N	40				197
07	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5931	2	28	9	N	25				222
08	6355 X	6024	-0-	-331	-0-	5985	2	39	9	N	35				257
09	5880 X	5185	-0-	-695	-0-	5150	2	35	9	N	32				289
10	6231 X	6083	-0-	-148	-0-	6046	2	37	9	N	34	194	1		129
11	6030 X	5037	-0-	-993	-0-	4974	2	63	9	N	57				186

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
RAMP 27		WELL #:		7H	RRCID ->	271235	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	11191	PERF.11380	- 15302	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	1044	1	5771	2	N	62		308
07	10199 X	7244	-0-	-2955	-0-	1079	1	6126	2	N	35	195 1	148
08	10199 X	8929	-0-	-1270	-0-	1079	1	7767	2	N	75		223
09	9870 X	5866	-0-	-4004	-0-	1044	1	4767	2	N	50	192 1	81
10	7781 X	4977	-0-	-2804	-0-	1079	1	3874	2	N	22		103
*11	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	1044	1	8022	2	N	37		140

ALEXANDER 33		WELL #:		9H	RRCID ->	271313	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11560	- 16122	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		344
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		344
08	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-		344
09	T. A.	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-		344
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-		344
*11	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-		344

ELLEN 8		WELL #:		12H	RRCID ->	271316	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11567	PERF.11868	- 16590	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-		52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		52

ALEXANDER		WELL #:		8H	RRCID ->	271779	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11856	- 14670	
06	4230 X	3960	-0-	-270	-0-	3908	2	52	9	N	47		244
07	4495 X	4317	-0-	-178	-0-	4260	2	57	9	N	52		296
08	5115 X	4237	-0-	-878	-0-	4158	2	79	9	N	72	187 1	181
09	4950 X	3987	-0-	-963	-0-	3910	2	77	9	N	70		251
10	4712 X	3774	-0-	-938	-0-	3707	2	67	9	N	61	186 1	126
11	3960 X	2190	-0-	-1770	-0-	2147	2	43	9	N	39		165

ALEXANDER		WELL #:		7H	RRCID ->	272248	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11640	- 16164	
06	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5381	2	120	9	N	109	189 1	94
07	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8295	2	161	9	N	146	186 1	54
08	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7762	2	90	9	N	82		136
09	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8306	2	86	9	N	78	185 1	29
10	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6397	2	130	9	N	118		147
*11	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6229	2	91	9	N	83	181 1	49

GW SPORTSMAN 49		WELL #:		8H	RRCID ->	274552	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	11366	PERF.11392	- 15947	
06	7350 X	6533	-0-	-817	-0-	6487	2	46	9	N	42	183 1	148
07	8339 X	6789	-0-	-1550	-0-	6691	2	98	9	N	89		237
08	8432 X	7641	-0-	-791	-0-	7591	2	50	9	N	45	191 1	91
09	7590 X	7517	-0-	-73	-0-	7410	2	107	9	N	97		188
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7544	2	69	9	N	63	184 1	67
*11	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6786	2	24	9	N	22		89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		4440 X	2999	-0-	-1441	-0-	2971	2	28	9	N	25			96
07		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	62			158
08		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	24			182
09		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	18			200
10		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	28	186 1		42
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	22			64

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092															
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			80
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			80
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			80
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			80
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			80
*11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			80

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589															
06		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5522	2	107	9	N	97			285
07		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6494	2	85	9	N	77	184 1		178
08		6479 X	5930	-0-	-549	-0-	5879	2	51	9	N	46			224
09		6090 X	5904	-0-	-186	-0-	5870	2	34	9	N	31			255
10		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6239	2	26	9	N	24	195 1		84
11		5640 X	5344	-0-	-296	-0-	5294	2	50	9	N	45			129

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719															
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			112
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	338	2	37	9	N	34			146
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			146
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	386	2	31	9	N	28			174
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	135	2	15	9	N	14			188
*11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	270	2	22	9	N	20			208

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311															
06		1110 X	68	-0-	-1042	-0-	68	2			N	-0-			172
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
08		1178 X	50	-0-	-1128	-0-	50	2			N	-0-			172
09		180 X	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-			172
10		323 X	323	-0-	-0-	-0-	311	2	12	9	N	11			183
*11		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1303	2	1	9	N	1			184

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243															
06		13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	1009	1	12482	2	N	196	185 1		147
							216	9							
07		12989 X	12677	-0-	-312	-0-	1056	1	11399	2	N	202	193 1		156
							222	9							
08		15345 X	12493	-0-	-2852	-0-	1079	1	11180	2	N	213	191 1		178
							234	9							
09		14760 X	11986	-0-	-2774	-0-	1044	1	10711	2	N	210	185 1		203
							231	9							
10		14167 X	12143	-0-	-2024	-0-	1079	1	10841	2	N	203	195 1		211
							223	9							
11		13710 X	12289	-0-	-1421	-0-	1044	1	10984	2	N	237	170 1		278
							261	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BEGERT 38		WELL #:		3H	RRCID ->	276540	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11840	- 16242	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6420 X	6136	-0-	-284	-0-	5991	2	145	9	N	132		358
07	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6080	2	155	9	N	141	188 1	311
08	7006 X	6158	-0-	-848	-0-	6017	2	141	9	N	128	192 1	247
09	6480 X	6067	-0-	-413	-0-	5917	2	150	9	N	136	178 1	205
10	6603 X	6006	-0-	-597	-0-	5864	2	142	9	N	129	196 1	138
*11	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6017	2	164	9	N	149		287

WALKER 29		WELL #:		3H	RRCID ->	276555	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11619	- 16222	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26

WALKER 29		WELL #:		2H	RRCID ->	277889	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	11779	PERF.12213	- 16835	
06	4320 X	3393	-0-	-927	-0-	3360	2	33	9	N	30		94
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3461	2	36	9	N	33		127
08	4774 X	3491	-0-	-1283	-0-	3462	2	29	9	N	26		153
09	4080 X	3233	-0-	-847	-0-	3188	2	45	9	N	41		194
10	3906 X	2856	-0-	-1050	-0-	2830	2	26	9	N	24		218
11	3390 X	2648	-0-	-742	-0-	2622	2	26	9	N	24		242

FLOWERS READ 20		WELL #:		1H	RRCID ->	277904	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11336	- 15903	
06	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5651	2	147	9	N	134	68 1	170
07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5780	2	54	9	N	49	70 1	149
08	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5610	2	88	9	N	80	82 1	147
09	5910 X	5577	-0-	-333	-0-	5492	2	85	9	N	77	115 1	109
10	5983 X	5758	-0-	-225	-0-	5673	2	85	9	N	77		186
*11	5790 X	5573	-0-	-217	-0-	5467	2	106	9	N	96	151 1	131

FLOWERS READ 28		WELL #:		1H	RRCID ->	277947	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	11148	PERF.11476	- 16234	
06	4380 X	4032	-0-	-348	-0-	4022	2	10	9	N	9		92
07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3864	2	17	9	N	15	46 1	61
08	4681 X	4243	-0-	-438	-0-	4210	2	33	9	N	30		91
09	4530 X	2893	-0-	-1637	-0-	2883	2	10	9	N	9		100
10	4371 X	4046	-0-	-325	-0-	4007	2	39	9	N	35		135
11	4020 X	3455	-0-	-565	-0-	3453	2	2	9	N	2	60 1	77

BUCKTHAL		WELL #:		1601H	RRCID ->	277957	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11639	PERF.12027	- 16596	
06	5340 X	5228	-0-	-112	-0-	5154	2	74	9	N	67	81 1	31
07	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5128	2	68	9	N	62		93
08	6634 X	5280	-0-	-1354	-0-	5210	2	70	9	N	64	83 1	74
09	6420 X	4852	-0-	-1568	-0-	4782	2	70	9	N	64	93 1	45
10	5580 X	5042	-0-	-538	-0-	4979	2	63	9	N	57		102
11	5220 X	4788	-0-	-432	-0-	4709	2	79	9	N	72	103 1	71

FLOWERS READ 53		WELL #:		2H	RRCID ->	278051	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11502	- 16093	
06	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	12098	2	144	9	N	131	178 1	88
07	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	12146	2	139	9	N	126	115 1	99
08	12059 X	11697	-0-	-362	-0-	11546	2	151	9	N	137	101 1	135
09	12210 X	11372	-0-	-838	-0-	11242	2	130	9	N	118	141 1	112
10	12648 X	10838	-0-	-1810	-0-	10730	2	108	9	N	98	116 1	94
11	12240 X	10425	-0-	-1815	-0-	10248	2	177	9	N	161	204 1	51

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	10519	2	109	9	N	99	82	1			116
07	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9819	2	119	9	N	108					224
08	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9090	2	128	9	N	116	173	1			167
09	11820 X	6544	-0-	-5276	-0-	6471	2	73	9	N	66	109	1			124
10	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	12295	2	116	9	N	105	138	1			91
*11	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	11943	2	174	9	N	158					249

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

06	1650 X	128	-0-	-1522	-0-	128	2			N	-0-					40
07	744 X	131	-0-	-613	-0-	131	2			N	-0-					40
08	744 X	71	-0-	-673	-0-	71	2			N	-0-	2	5			38
09	510 X	135	-0-	-375	-0-	135	2			N	-0-					38
10	155 X	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					38
11	120 X	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					38

FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

06	11880 X	10788	-0-	-1092	-0-	10690	2	98	9	N	89					233
07	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	10853	2	118	9	N	107	191	1			149
08	11780 X	10975	-0-	-805	-0-	10826	2	149	9	N	135	190	1			94
09	11130 X	10574	-0-	-556	-0-	10460	2	114	9	N	104					198
10	11160 X	10519	-0-	-641	-0-	10416	2	103	9	N	94	176	1			116
11	10800 X	9072	-0-	-1728	-0-	8965	2	107	9	N	97					213

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922

06	4770 X	4495	-0-	-275	-0-	4426	2	69	9	N	63					182
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4506	2	51	9	N	46	187	1			41
08	4805 X	4445	-0-	-360	-0-	4384	2	61	9	N	55					96
09	4650 X	4398	-0-	-252	-0-	4339	2	59	9	N	54					150
10	4743 X	4635	-0-	-108	-0-	4572	2	63	9	N	57	181	1			26
11	4500 X	4301	-0-	-199	-0-	4218	2	83	9	N	75					101

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
RAMP 30				WELL #:	5H	RRCID ->	281446	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	8753	PERF.11614 - 15900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5700 X	4985	-0-	-715	-0-	4823 2	162 9	N	147			264
07		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5060 2	119 9	N	108	182 1		190
08		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5263 2	147 9	N	134	185 1		139
09		5100 X	5034	-0-	-66	-0-	4921 2	113 9	N	103	193 1		49
10		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5114 2	120 9	N	109			158
*11		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5133 2	166 9	N	151	190 1		119

RAMP WALKER 11				WELL #:	1H	RRCID ->	282769	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11758 - 16154	
06		16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	16675 2	167 9	N	152	190 1		147
07		17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	16911 2	165 9	N	150	186 1		111
08		17577 X	16528	-0-	-1049	-0-	16388 2	140 9	N	127	169 1		69
09		17010 X	15831	-0-	-1179	-0-	15674 2	157 9	N	143			212
10		17453 X	16175	-0-	-1278	-0-	16017 2	158 9	N	144	179 1		177
11		16830 X	15549	-0-	-1281	-0-	15377 2	172 9	N	156	174 1		159

DEREK 12				WELL #:	2H	RRCID ->	283171	COMPL. DATE	08/13/2017	TOTAL DEPTH	11203	PERF.11654 - 16398	
06		9960 X	7725	-0-	-2235	-0-	7573 2	152 9	N	138	185 1		173
07		8370 X	7840	-0-	-530	-0-	7682 2	158 9	N	144	182 1		135
08		9486 X	7737	-0-	-1749	-0-	7575 2	162 9	N	147	189 1		93
09		8310 X	7591	-0-	-719	-0-	7444 2	147 9	N	134			227
10		7998 X	6900	-0-	-1098	-0-	6751 2	149 9	N	135	180 1		182
11		7740 X	6841	-0-	-899	-0-	6677 2	164 9	N	149	180 1		151

THOMAS 47				WELL #:	1H	RRCID ->	284932	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	11004	PERF.11389 - 15632	
06		25935 X	25935	-0-	-0-	-0-	25728 2	207 9	N	188	185 1		463
07		23671 X	23671	-0-	-0-	-0-	23573 2	98 9	N	89	175 1		377
08		21136 X	21136	-0-	-0-	-0-	21018 2	118 9	N	107	183 1		301
09		20920 X	20920	-0-	-0-	-0-	20771 2	149 9	N	135			436
10		20161 X	20161	-0-	-0-	-0-	20003 2	158 9	N	144	192 1		388
*11		19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	19019 2	146 9	N	133	187 1		334

THOMAS 47				WELL #:	2SL	RRCID ->	285005	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	11199	PERF.11527 - 15763	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
BROWN 8				WELL #:	2H	RRCID ->	290709	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	11644	PERF.12514 - 16460	
06		1500 X	998	-0-	-502	-0-	998 3		N	-0-			163
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			163
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-			163
09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1249 3	2 9	N	2			165
*10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	863 3	11 9	N	10			175
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) SPITFIRE ENERGY GROUP LLC PEAK-BOURASSA		//CONT.//	13147 285 809942	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
		WELL #:	107	RRCID -> 202238	COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH 12590	PERF. 4454 - 4992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WISE SWD		WELL #:	1052	RRCID -> 207040	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 4638 - 5146	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THOMAS SWD		WELL #:	1048	RRCID -> 211940	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 4416 - 4886	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TC OIL AND GAS, LLC CIRCLE DOT RANCH		WELL #:	840303 1	RRCID -> 254298	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH 13475	PERF.10470 - 10520	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC PRATER		WELL #:	875461 1	RRCID -> 086226	COMPL. DATE 09/06/1979	TOTAL DEPTH 14025	PERF.11100 - 11172	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ZYBACH 66		WELL #:	1	RRCID -> 184489	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 14681	PERF.11032 - 11390	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MEEK 67		WELL #:		3	RRCID ->	185320	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	11713	PERF.11186 - 11420				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MEEK 67		WELL #:		4	RRCID ->	187562	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11718	PERF.11220 - 11495				
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-				8
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	Y	2				10
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	Y	2				12
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	Y	3				15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15

ZYBACH 66		WELL #:		2	RRCID ->	187689	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11142 - 11426				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MEEK 67		WELL #:		5	RRCID ->	187693	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	11627	PERF.11180 - 11464				
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-				8
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	Y	1				9
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	992	2	2	9	Y	2				11
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2				13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13

ZYBACH 66		WELL #:		3	RRCID ->	188774	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11007 - 11462				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MEEK 67		WELL #:		6	RRCID ->	189550	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11098 - 11540				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14				130
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	38	2	22	9	Y	20				150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18				168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				170
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				170
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				170

MEEK 67		WELL #:		7	RRCID ->	189551	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11104 - 11702				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				41
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 67		//CONT.// //CONT.//	13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9		RRCID -> 191275		COMPL. DATE 08/17/2002	TOTAL DEPTH 11660	PERF.11172	- 11476					
06	1120 N	826	-0-	-294	-0-	826 2		Y	-0-			46
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		Y	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
09	900 X	136	-0-	-764	-0-	136 2		Y	-0-			46
10	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			46
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			46

WELL #: 6		RRCID -> 191298		COMPL. DATE 09/12/2002	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11178	- 11486					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25

WELL #: 5		RRCID -> 191404		COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 11658	PERF.11162	- 11420					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 191808		COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11077	- 11463					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 193223		COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10826	- 10994					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 10		RRCID -> 193539		COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11162	- 11538					
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-			29
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1105 2	35 9	Y	32			61
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	749 2	1 9	Y	1			62
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	496 2	2 9	Y	2			64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			64

WELL #: 11		RRCID -> 194451		COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11074	- 11539					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		Y	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460										
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576										
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1 9	N	1
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	948	2	3 9	N	3
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	622	2	4 9	N	4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 67		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 875461		WELL #: 15		RRCID -> 196387		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11108 - 11449		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

MEEK 67				WELL #: 16		RRCID -> 196405		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 11714		PERF.11119 - 11450		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1503	2	2	9	N	2			36
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1798	2	3	9	N	3			39
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1138	2	7	9	N	6			45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

HEMPHILL-WALSER 11				WELL #: 2		RRCID -> 196812		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 11744		PERF.11091 - 11550		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MEEK 67				WELL #: 17		RRCID -> 197660		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 11715		PERF.11020 - 11640		
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-			129
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			129
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	2	3	9	Y	3			132
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1194	2	35	9	Y	32			164
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			164
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			164

LOLA 235				WELL #: 1		RRCID -> 198289		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11382 - 11717		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

HEMPHILL-WALSER 11				WELL #: 3		RRCID -> 198897		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 11745		PERF.11206 - 11581		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

HEMPHILL-WALSER 11				WELL #: 4		RRCID -> 198905		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11715		PERF.10885 - 11320		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH 66										//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
										//CONT.// 875461							
										WELL #: 11		RRCID -> 199132		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410	
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

GRANT MEEK										WELL #: 2361		RRCID -> 199133		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					63	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					63	
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-					63	
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1				64	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64	

HEMPHILL-WALSER 11										WELL #: 5		RRCID -> 199157		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19	

HEMPHILL-WALSER 11										WELL #: 6		RRCID -> 199159		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					5	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5	

ZYBACH 66										WELL #: 12		RRCID -> 199366		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

FILLINGIM 88										WELL #: 1		RRCID -> 200207		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

LOLA 235										WELL #: 2		RRCID -> 200382		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ZYBACH 65				WELL #: 1	RRCID -> 200463	COMPL. DATE 09/19/2004	TOTAL DEPTH 11620	PERF.11100	- 11403						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOLA 236				WELL #: 2	RRCID -> 201216	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 11854	PERF.11360	- 11710						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZYBACH 66				WELL #: 15	RRCID -> 201465	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11190	- 11479						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ZYBACH 65				WELL #: 2	RRCID -> 202310	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 11580	PERF.11032	- 11410						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FILLINGHAM 88				WELL #: 9	RRCID -> 202314	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11161	- 11422						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FILLINGIM 88				WELL #: 4	RRCID -> 202534	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11125	- 11304						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ZYBACH 66				WELL #: 16	RRCID -> 202934	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11212	- 11490						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11140 - 11362		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		13	RRCID ->	203047	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11002 - 11466		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		5	RRCID ->	203135	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11136 - 11394		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11166 - 11462		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 - 11540		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11159 - 11506		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11176 - 11486		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 65		WELL #:		6	RRCID ->	204334	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11234	-	11458
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK, GRANT		WELL #:		6802	RRCID ->	204469	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11799	PERF.11310	-	11655
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2	3	9	N	3	4
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	N	3	7
09	972 X	972	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2	3	9	N	3	10
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-			N	NO RPT			10

MEEK, GRANT		WELL #:		6801	RRCID ->	204470	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	11828	PERF.11014	-	11674
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

ZYBACH 65		WELL #:		7	RRCID ->	204605	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	11686	PERF.11265	-	11474
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

ZYBACH 65		WELL #:		3	RRCID ->	204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11647	PERF.11304	-	11374
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		10	RRCID ->	204805	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11129	-	11418
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA 235		WELL #:		3	RRCID ->	205330	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11380	-	11644
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
ZYBACH 65				WELL #:	10	RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	11210	-	11576	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4

HEMPHILL WALSER 11				WELL #:	9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	11075	-	13000	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-		1922	2	12	9	Y				38
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-		1292	2	3	9	Y				41
09	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	-0-		1761	2	13	9	Y				53
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			53
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-						Y	NO RPT			53

MEEK 67				WELL #:	21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	11626	-	13157	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45

MEEK 67				WELL #:	23	RRCID ->	211371	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11116	-	13106	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-			64
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		246	2			N	-0-			64
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-		632	2	2	9	N				66
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-		526	2	46	9	N				108
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			108
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			108

MEEK 67				WELL #:	22	RRCID ->	211385	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11120	-	13108	
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-		1455	2			N	-0-			140
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-		878	2	1	9	N				141
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-		876	2	3	9	N				144
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-		910	2	2	9	N				146
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			146
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			146

HEMPHILL WALSER 11				WELL #:	10	RRCID ->	211396	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11180	-	12890	
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-		796	2			Y	-0-			11
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-		710	2	1	9	Y				12
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-		687	2	2	9	Y				14
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-		520	2	3	9	Y				17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17

FILLINGIM 88				WELL #:	1A	RRCID ->	211570	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	4468	-	5010	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
MEEK 67		WELL #:		19	RRCID ->	211634	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11296 - 11634
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

MEEK 67		WELL #:		18	RRCID ->	212625	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	11044 - 12976
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOLA 235		WELL #:		4	RRCID ->	212663	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11315 - 12725
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

ZYBACH 65		WELL #:		8	RRCID ->	212664	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13862	PERF.	11287 - 12994
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

FILLINGIM 88		WELL #:		16	RRCID ->	213188	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11098 - 11602
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRANT MEEK 68		WELL #:		3	RRCID ->	213216	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4686 - 5016
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4530 - 5970
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
PRATER				WELL #:	3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10052	-	12867	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEEK 67				WELL #:	20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.	11314	-	1	
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-		1378	2		N	-0-				147
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-		940	2		N	-0-				147
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-		1005	2	3	9	N	3			150
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-		1058	2	3	9	N	3			153
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				153
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				153

PRATER				WELL #:	4010	RRCID ->	213492	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11058	-	12810	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25				WELL #:	2	RRCID ->	213631	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	13801	PERF.	11596	-	13630	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11

ZYBACH 65				WELL #:	14	RRCID ->	214554	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	13969	PERF.	11202	-	13500	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3

HEFLEY 13				WELL #:	4	RRCID ->	215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11023	-	12187	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DODD 64				WELL #:	1	RRCID ->	215200	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10930	-	12321	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 67										//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
										//CONT.// 875461								
										WELL #:	24	RRCID ->	215714	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13421	PERF.11096 - 13232
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-						82	
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	N	4						86	
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	708	2	43	N	39						125	
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3	N	3						128	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						128	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						128	

THOMAS 47										WELL #:	3	RRCID ->	215861	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10806 - 12709
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	N	2						70	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						70	
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-						70	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						70	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						70	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						70	

HEMPHILL-WALSER 11										WELL #:	13	RRCID ->	215924	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11126 - 12874
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						1	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						1	

ZYBACH 65										WELL #:	17	RRCID ->	216833	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	13922	PERF.11192 - 13661
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	

PRATER										WELL #:	5010	RRCID ->	216847	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	13177	PERF.11061 - 12919
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						15	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						15	

CARR 235										WELL #:	5	RRCID ->	216893	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	13205	PERF.11250 - 13034
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						57	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						57	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						57	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						57	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						57	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						57	

HEMPHILL WALSER 11										WELL #:	14	RRCID ->	217362	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	13260	PERF.11159 - 13157
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						1	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						1	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUNTER 34										//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
										//CONT.// 875461		WELL #: 4		RRCID -> 217701		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388	
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					92			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					92			

ZYBACH 65										WELL #: 4D		RRCID -> 218356		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

ZYBACH 65										WELL #: 11		RRCID -> 218761		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6			

ZYBACH 65										WELL #: 9		RRCID -> 219003		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5			

ZYBACH 65										WELL #: 12		RRCID -> 220200		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40			

MEEK 67										WELL #: 26		RRCID -> 223961		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54			

HEFLEY 34										WELL #: 5		RRCID -> 224227		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388			
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					109			
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2226	2	3	9	N	3					112			
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					112			
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					112			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					112			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					112			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
ZYBACH 65		WELL #:		18	RRCID ->	224228	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	13902	PERF.11198 - 13738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			131
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			131
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			131
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			131
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		16	RRCID ->	224285	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	13348	PERF.11159 - 12992			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		3	RRCID ->	224299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11515 - 13693			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		12	RRCID ->	224726	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4626 - 5050			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		20	RRCID ->	224858	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	13638	PERF.11160 - 13610			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

ZYBACH 66		WELL #:		19	RRCID ->	224864	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	13845	PERF.11104 - 13248			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		17	RRCID ->	225062	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13414	PERF.11152 - 11308			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963										
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			1
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			1
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			1
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010										
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	185
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	186
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	897	2	10	9	195
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	2	3	9	198
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					198
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					198

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900										
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			24
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			24
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			24
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ZYBACH 65				WELL #: 19R	RRCID -> 227867	COMPL. DATE 02/24/2007	TOTAL DEPTH 13850	PERF.11083	- 13596						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ZYBACH 66				WELL #: 18R	RRCID -> 228121	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 13452	PERF.11196	- 13370						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEEK 67				WELL #: 28	RRCID -> 228410	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 13484	PERF.11020	- 13342						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOCKRAY RIVERS 237				WELL #: 2	RRCID -> 228412	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11272	- 13322						
06	1387 N	84	-0-	-1303	-0-	77 2	7 9	N			6				183
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N			-0-				183
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	502 2	74 9	N			67				250
09	660 X	386	-0-	-274	-0-	382 2	4 9	N			4				254
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N			NO RPT				254
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			N			NO RPT				254

HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 15R	RRCID -> 228729	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 13480	PERF.11100	- 13256						
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		Y			-0-				102
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	830 2	1 9	Y			1				103
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368 2	1 9	Y			1				104
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1263 2	3 9	Y			3				107
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				107
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				107

ZYBACH 12				WELL #: 1	RRCID -> 228849	COMPL. DATE 05/07/2007	TOTAL DEPTH 13859	PERF.11654	- 13714						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

BOB 14				WELL #: 1	RRCID -> 229487	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 14100	PERF.11900	- 13966						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
LOLA 235		WELL #:		10	RRCID ->	229563	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11160 - 13420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06		1051 N	1051	-0-	-0-	1051 2				-0-	76
07		823 N	823	-0-	-0-	823 2				-0-	76
08		645 N	645	-0-	-0-	643 2	2 9			2	78
09		549 N	549	-0-	-0-	548 2	1 9			1	79
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	79
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	79

LOLA 235		WELL #:		11	RRCID ->	229571	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	13643	PERF.11222 - 13040
06		407 N	407	-0-	-0-	407 2				-0-	101
07		358 N	358	-0-	-0-	324 2	34 9			31	132
08		625 N	625	-0-	-0-	584 2	41 9			37	169
09		580 N	580	-0-	-0-	571 2	9 9			8	177
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	177
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	177

MEEK 67		WELL #:		47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11180 - 13270
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

LOLA 235		WELL #:		9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.11144 - 12318
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

ZYBACH 66		WELL #:		38	RRCID ->	230292	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11040 - 13542
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

HUNTER A 34		WELL #:		6	RRCID ->	230293	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11204 - 13698
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		20	RRCID ->	231014	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132 - 13032
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
LOLA 235				WELL #:	6	RRCID ->	232224	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4710	-	5050	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

HELTON 60				WELL #:	1	RRCID ->	232368	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11410	-	13384	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1	

HUNTER 34				WELL #:	7	RRCID ->	232578	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11498	-	13738	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				49	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				49	

MEEK 67				WELL #:	49	RRCID ->	232727	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	13343	PERF.	11076	-	13226	
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-				143	
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2	7 9	N	6				149	
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	2	4 9	N	4				153	
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2	9 9	N	8				161	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				161	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				161	

MEEK 67				WELL #:	61	RRCID ->	233178	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	11094	-	13220	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				40	
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-				40	
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2	3 9	N	3				43	
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2	1 9	N	1				44	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44	

MEEK 67				WELL #:	62	RRCID ->	233449	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	13536	PERF.	11100	-	13242	
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	2	25 9	N	23				102	
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2	18 9	N	16				118	
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2	8 9	N	7				125	
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	2	51 9	N	46				171	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				171	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				171	

DONELSON 15				WELL #:	1	RRCID ->	233461	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	14276	PERF.	11860	-	14108	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1437	2	8	9	N	7			141
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9	N	3			144
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			144
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1			145
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074														
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			6
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			6
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			6
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
TREADWELL 35		WELL #:		4	RRCID ->	237102	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.11466 -	13796			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		6	RRCID ->	237599	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11048 -	13046			
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	40	2	14	9	N	13				38
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	283	2	61	9	N	55				93
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	417	2	11	9	N	10				103
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1				104
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		25	RRCID ->	238563	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13178	PERF.11250 -	13048			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		5	RRCID ->	238937	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11122 -	13492			
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	642	2	8	9	N	7				197
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	559	2	4	9	N	4				201
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1				202
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2				204
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204

THOMAS 47		WELL #:		4	RRCID ->	239001	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10988 -	12804			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

LOHBERGER 25		WELL #:		6	RRCID ->	239580	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11510 -	13556			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

ZYBACH 12		WELL #:		2	RRCID ->	241147	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11722 -	14001			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				121
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				121

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1649	2	26	9	125
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1659	2	20	9	143
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	151
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1653	2	15	9	165
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					165
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					165

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486										
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			6
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	10
08	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2918	2	10	9	19
09	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2199	2	12	9	30
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					30

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					174
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					174
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					174
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					174
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					174
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					174

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					101
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					101
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					101

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LOLA 235		WELL #:		38	RRCID ->	246495	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	13328	PERF.11364 - 13208				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				80

DUKES 7B		WELL #:		5	RRCID ->	247169	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	14560	PERF.11530 - 14366				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				26
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				26
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-				26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26

LOHBERGER 25		WELL #:		8	RRCID ->	249556	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13852	PERF.11566 - 13786				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				107
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				107

HEFLEY 34		WELL #:		8	RRCID ->	249592	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13831	PERF.11412 - 13688				
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1671	2	41	9	N	37				180
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-				180
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-				180
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-				180
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				180

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		4	RRCID ->	249604	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11082 - 13220				
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-				35
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-				35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				35

GRANT MEEK 236		WELL #:		13	RRCID ->	249606	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	13610	PERF.11060 - 13324				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOLA 235		WELL #:		29	RRCID ->	250017	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13198	PERF.11065 - 13088				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LOLA 235		WELL #:		31	RRCID ->	250026	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	11127	-	13326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		37	RRCID ->	254950	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	13208	PERF.	11182	-	13082	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEE-HEFLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	259513	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11263	PERF.	11635	-	16778	
06	5100 X	2292	-0-	-2808	-0-	1849	2	443	9	N	403	383	1		265
07	4340 X	2645	-0-	-1695	-0-	2161	2	484	9	N	440	366	1		339
08	4340 X	3523	-0-	-817	-0-	3120	2	403	9	N	366	382	1		323
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3338	2	657	9	N	597	561	1		359
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT				359
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT				359

LEE-HEFLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	262699	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	11356	-	16060	
06	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6345	2	44	9	N	40	171	1		164
07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5146	2	96	9	N	87				251
08	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7230	2	227	9	N	206				457
09	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5043	2	101	9	N	92				549
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT				549
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT				549

BOB 14		WELL #:		2H	RRCID ->	264709	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	12204	-	16197	
06	3000 N	10869	-0-	7869	7869	10813	2	56	9	N	51				157
07	3100 N	14256	-0-	11156	19025	14212	2	44	9	N	40				197
08	33981 X	14956	-0-	-19025	-0-	14915	2	41	9	N	37				234
09	14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	14135	2	83	9	N	75				309
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT				309
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT				309

DONELSON 15		WELL #:		4H	RRCID ->	265000	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	12219	-	16082	
06	26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	26384	2	121	9	N	110	197	1		138
07	25292 X	25292	-0-	-0-	-0-	25159	2	133	9	N	121	179	1		80
08	18281 X	18281	-0-	-0-	-0-	18250	2	31	9	N	28				108
09	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	11514	2	31	9	N	28				136
10	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT				136
11	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT				136

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

06	5700	X	2203	-0-	-3497	-0-	2203	2			N	-0-					119
07	5890	X	3023	-0-	-2867	-0-	3023	2			N	-0-					119
08	5146	X	3532	-0-	-1614	-0-	3532	2			N	-0-					119
09	4980	X	4254	-0-	-726	-0-	4221	2	33	9	N	30					149
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					149
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					149

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

06	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	25407	2	59	9	N	54					112
07	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	22451	2	95	9	N	86					198
08	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9851	2	88	9	N	80					278
09	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14893	2	8	9	N	7	199	1			86
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

06	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	9999	2	62	9	N	56					552
07	9021	X	8755	-0-	-266	-0-	8547	2	208	9	N	189					741
08	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14312	2	12	9	N	11					752
09	8730	X	8680	-0-	-50	-0-	8627	2	53	9	N	48	375	1			425
10	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					425
11	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					425

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

06	42247	X	42247	-0-	-0-	-0-	41872	2	375	9	N	341					844
07	42020	X	42020	-0-	-0-	-0-	41720	2	300	9	N	273	395	1			722
08	62238	X	62238	-0-	-0-	-0-	62093	2	145	9	N	132					854
09	28660	X	28660	-0-	-0-	-0-	28220	2	440	9	N	400	578	1			676
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					676
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					676

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	N	3					133
07	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1816	2	57	9	N	52					185
08	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					185
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					185
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8036	2	188	9	N	449
07		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7044	2	166	9	N	408
08		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4309	2	156	9	N	353
09		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1551	2	18	9	N	369
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	369
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	369

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893												
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953												
06		20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	20396	2	586	9	N	777
07		23891 X	23891	-0-	-0-	-0-	23549	2	342	9	N	891
08		33833 X	33833	-0-	-0-	-0-	33712	2	121	9	N	611
09		26147 X	26147	-0-	-0-	-0-	25837	2	310	9	N	696
10		10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	696
11		10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	696

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335												
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031												
06		29055 X	29055	-0-	-0-	-0-	28692	2	363	9	N	626
07		29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	28982	2	244	9	N	848
08		27291 X	27291	-0-	-0-	-0-	27212	2	79	9	N	732
09		31997 X	31997	-0-	-0-	-0-	31676	2	321	9	N	820
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	820
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	820

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822												
06		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	205
07		4402 X	9	-0-	-4393	-0-	9	2			N	205
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	205
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	205
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	205
11		9 X	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	205

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005												
06		28826 X	28826	-0-	-0-	-0-	28472	2	354	9	N	372
07		31083 X	31083	-0-	-0-	-0-	30716	2	367	9	N	522
08		23863 X	23863	-0-	-0-	-0-	23532	2	331	9	N	823
09		30140 X	30140	-0-	-0-	-0-	29881	2	259	9	N	675
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	675
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	675

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511														
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935														
06	7080 X	416	-0-	-6664	-0-	415	2	1	9	N	1		232	
07	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-		232	
08	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-		232	
09	9720 X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-		232	
10	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT		232	
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		232	

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520														
06	24477 X	24477	-0-	-0-	-0-	24194	2	283	9	N	257	169	1	603
07	29740 X	29740	-0-	-0-	-0-	29447	2	293	9	N	266	580	1	289
08	17285 X	17285	-0-	-0-	-0-	17098	2	187	9	N	170			459
09	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10160	2	179	9	N	163	197	1	425
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			425
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			425

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206														
06	3330 X	1213	-0-	-2117	-0-	1195	2	18	9	N	16	197	1	36
07	3813 X	2996	-0-	-817	-0-	2901	2	95	9	N	86			122
08	4805 X	780	-0-	-4025	-0-	574	2	206	9	N	187			309
09	4650 X	201	-0-	-4449	-0-	201	2			N	-0-			309
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			309
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			309

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023														
06	21054 X	21054	-0-	-0-	-0-	20657	2	397	9	N	361	396	1	492
07	22620 X	22620	-0-	-0-	-0-	22214	2	406	9	N	369	205	1	656
08	18846 X	18846	-0-	-0-	-0-	18552	2	294	9	N	267			923
09	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	15140	2	591	9	N	537	198	1	1262
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1262
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1262

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477														
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	323	2	58	9	N	53					53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680																
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789																
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724																
06	13590 X	-0-	-0-	-13590	-0-					N	-0-					235
07	13020 X	7768	-0-	-5252	-0-	7531	2	237	9	N	215					450
08	13020 X	9093	-0-	-3927	-0-	9057	2	36	9	N	33					483
09	11430 X	7037	-0-	-4393	-0-	7018	2	19	9	N	17					500
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					500
11	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					500

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190																
06	9060 X	4607	-0-	-4453	-0-	4408	2	199	9	N	181					240
07	9238 X	5818	-0-	-3420	-0-	5661	2	157	9	N	143	191	1			192
08	9424 X	4865	-0-	-4559	-0-	4705	2	160	9	N	145					337
09	9120 X	4696	-0-	-4424	-0-	4657	2	39	9	N	35	194	1			178
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					178
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					178

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	10874	2	98	9	N	89			234
07	16967 X	16967	-0-	-0-	-0-	16780	2	187	9	N	170	200	1	204
08	13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	13851	2	45	9	N	41			245
09	16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	15970	2	215	9	N	195			440
10	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			440
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT			440

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771														

06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721														

06	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8816	2	127	9	N	115			475
07	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6623	2	209	9	N	190	402	1	263
08	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5781	2	211	9	N	192			455
09	6330 X	3943	-0-	-2387	-0-	3813	2	130	9	N	118	198	1	375
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT			375
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT			375

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457														

06	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1641	2	68	9	N	62	201	1	142
07	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	1922	2	119	9	N	108			250
08	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6385	2	50	9	N	45			295
09	4290 X	940	-0-	-3350	-0-	916	2	24	9	N	22			317
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			317
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			317

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306														

06	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5390	2	232	9	N	211	186	1	548
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			548
08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			548
09	20159 X	20159	-0-	-0-	-0-	20159	2			N	-0-			548
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			548
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			548

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388														

06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920														

06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802																
06	3000	N	17420	-0-	14420	14420	17288	2	132	9	N	120	195	1		220
07	27286	X	12866	-0-	-14420	-0-	12793	2	73	9	N	66				286
08	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6428	2	50	9	N	45				331
09	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9586	2	34	9	N	31				362
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	-0-				N	NO RPT				362
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	-0-				N	NO RPT				362

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843																
06	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10653	2	97	9	N	88	145	1		196
07	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10796	2	97	9	N	88				284
08	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5831	2	89	9	N	81				365
09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-	200	1		165
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-	-0-				N	NO RPT				165
11	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-	-0-				N	NO RPT				165

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750																
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615																
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				247
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				247
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				247
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				247
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				247
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				247

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831																
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4175	2	242	9	N	220	400	1		103
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3905	2	221	9	N	201	204	1		100
08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3647	2	189	9	N	172	200	1		72
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3373	2	219	9	N	199				271
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				271
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				271

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

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

VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018

VANDIVER WELL #: 5401 RRCID -> 181568 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11122 - 11431

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

WILLIS WELL #: 4404 RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2020 - P/A 08/18/20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10954 - 11553

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 11572

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
MEEK 70		WELL #:		7001	RRCID ->	184287	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11048 - 11569					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CARR 12		WELL #:		1206	RRCID ->	185984	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11166 - 11507					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

VANDIVER		WELL #:			RRCID ->	186974	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11223 - 11625					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2017																

MEADOWS "A"		WELL #:		4305	RRCID ->	187048	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11143 - 11558					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WILLIS		WELL #:		4403	RRCID ->	187067	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11199 - 11505					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2622	3	89	9	N	81	1	1			80
11	14B2 EXT	1626	-0-	1626	1626	1626	3			N	-0-					80

TEAS 43		WELL #:		4309	RRCID ->	189908	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11206 - 11478					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
CARR 12		WELL #:		1213	RRCID ->	189909	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10930 - 11568
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TEAS 43		WELL #:		4304	RRCID ->	190042	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11157 - 11556
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44

HODGES		WELL #:		3101	RRCID ->	191269	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10999 - 11288
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HEFLEY		WELL #:		4112	RRCID ->	192269	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11204 - 11493
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						153
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						153

MEEK 70		WELL #:		7007	RRCID ->	192323	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10990 - 11559
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARR 12		WELL #:		1211P	RRCID ->	193440	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11152 - 11531
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CARR 12		WELL #:		1207P	RRCID ->	194472	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11132 - 11498
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2019

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

06	750	X	678	-0-	-72	-0-	372	1	306	3	N	-0-					69
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	384	1	203	3	N	-0-					69
08	620	N	281	-0-	-339	-0-	281	3			N	-0-					69
09	690	N	209	-0-	-481	-0-	209	3			N	-0-					69
10	589	N	214	-0-	-375	-0-	214	3			N	-0-					69
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					69

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	372	1	2793	3	N	-0-					190
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	384	1	2243	3	N	3					193
08	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2244	3	48	9	N	44					237
09	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1629	3	51	9	N	46	191	1			92
10	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					92
*11	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					92

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

06	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	372	1	1020	3	N	-0-					36
07	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	384	1	1025	3	N	-0-					36
08	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	384	1	1030	3	N	-0-					36
09	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	372	1	989	3	N	-0-					36
10	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	384	1	1005	3	N	-0-					36
11	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	372	1	981	3	N	-0-					36

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

 CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	1			N	-0-					62
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					62
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					62
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					62
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

 CARR 14 WELL #: 197562 RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2018

 TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WILLIS WELL #: 4405P RRCID -> 197567 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY HEFLEY		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
WELL #: 4111P		RRCID -> 197730		COMPL. DATE 09/08/2003	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11242 - 11586		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21

TEAS		WELL #: 4315P		RRCID -> 197759	COMPL. DATE 09/02/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11234 - 11591	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARR 12		WELL #: 1215P		RRCID -> 197912	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11307 - 11636	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37

VANDIVER		WELL #: 5403P		RRCID -> 197915	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11661 - 11763	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARR 12		WELL #: 1201P		RRCID -> 198056	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11172 - 11488	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44

CARR 12		WELL #: 1208P		RRCID -> 198242	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11292 - 11670	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GRAHAM P		WELL #: 4614		RRCID -> 198244	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 13663	PERF.10942 - 11030	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
CARR 55		WELL #:		5516P	RRCID ->	198487	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11163 - 11560					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		990 N	847	-0-	-143	-0-	372 1	475 3	N	-0-						120
07		961 N	917	-0-	-44	-0-	384 1	533 3	N	-0-						120
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	384 1	538 3	N	-0-						120
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	372 1	511 3	N	-0-						120
10		930 N	914	-0-	-16	-0-	384 1	530 3	N	-0-						120
11		900 N	857	-0-	-43	-0-	372 1	485 3	N	-0-						120

TEAS		WELL #:		4303P	RRCID ->	199330	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11389 - 11520					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						12
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						12

TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	199364	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11358 - 11530					
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						30

CARR 12		WELL #:		1229	RRCID ->	199402	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	14150	PERF.10910 - 11522					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

HEFLEY		WELL #:		4103P	RRCID ->	199455	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF. 1180 - 11521					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28

WILLIS "A"		WELL #:		4408P	RRCID ->	199456	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10410 - 11552					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						31
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 55		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 5509P		RRCID -> 199465	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH 11870	PERF.11158 - 11719						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	897	-0-	897	897	372	1	494	3	N	28		28
07	14B2 EXT	1169	-0-	1169	2066	384	1	773	3	N	11		39
08	14B2 EXT	629	-0-	629	2695	384	1	245	3	N	-0-	1 1	38
09	14B2 EXT	554	-0-	554	3249	372	1	182	3	N	-0-		38
10	3794 X	545	-0-	-3249	-0-	384	1	161	3	N	-0-		38
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	372	1	164	3	N	-0-		38

HOLLAND -C-		WELL #: 5713P		RRCID -> 199652	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11223 - 11648						
06	990 N	872	-0-	-118	-0-	467	1	405	3	N	-0-		17
07	899 N	846	-0-	-53	-0-	483	1	363	3	N	-0-		17
08	930 N	897	-0-	-33	-0-	483	1	414	3	N	-0-		17
09	870 N	839	-0-	-31	-0-	467	1	372	3	N	-0-		17
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	483	1	361	3	N	-0-		17
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	467	1	357	3	N	-0-		17

PEARSON		WELL #: 5501P		RRCID -> 200248	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11125 - 11562						
06	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	372	1	1583	3	N	-0-		91
07	2015 N	1749	-0-	-266	-0-	384	1	1365	3	N	-0-		91
08	1674 N	1165	-0-	-509	-0-	1163	3	2	9	N	-0-	1 1	92
09	1950 N	1063	-0-	-887	-0-	1063	3			N	-0-		92
10	1736 N	998	-0-	-738	-0-	998	3			N	-0-		92
11	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	1034	3			N	-0-		92

MEEK 68		WELL #: 6805P		RRCID -> 200249	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11410 - 11540						
06	1140 N	970	-0-	-170	-0-	372	1	592	3	N	5		76
07	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	384	1	721	3	N	13		89
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	384	1	707	3	N	10	5 1	94
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	372	1	717	3	N	7		101
10	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	384	1	679	3	N	6		107
11	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	372	1	653	3	N	7		114

TEAS		WELL #: 4301P		RRCID -> 200398	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11375 - 11516						
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-		190
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		190
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		190
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		467 1	1711 3		N	5			152
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		483 1	1618 3		N	7			159
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		483 1	1574 3		N	3	1 1		161
09	1920 N	1857	-0-	-63	-0-		467 1	1390 3		N	-0-			161
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		483 1	1714 3		N	2			163
*11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		467 1	1751 3		N	10			173

BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

CARR 13 WELL #: 1309P RRCID -> 201112 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 11627

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2021

TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		392 1	673 3		N	-0-			39
07	1147 N	1098	-0-	-49	-0-		405 1	693 3		N	-0-			39
08	1116 N	1099	-0-	-17	-0-		405 1	694 3		N	-0-			39
09	1080 N	1054	-0-	-26	-0-		392 1	662 3		N	-0-			39
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		405 1	685 3		N	-0-			39
*11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		392 1	675 3		N	-0-			39

CARR 55 WELL #: RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 13		WELL #:		1	RRCID ->	202072	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4511 -	6200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 68		WELL #:		6814P	RRCID ->	202311	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11369 -	11477	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

HEFLEY		WELL #:		4104P	RRCID ->	202313	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11198 -	11550	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

VANDIVER		WELL #:		5421P	RRCID ->	202559	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11233 -	11841	
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	372	1	504	3	N	-0-			90
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	384	1	611	3	N	-0-			90
08	775 N	646	-0-	-129	-0-	646	3			N	-0-			90
09	810 N	491	-0-	-319	-0-	491	3			N	-0-			90
10	837 N	421	-0-	-416	-0-	421	3			N	-0-			90
11	630 N	370	-0-	-260	-0-	370	3			N	-0-			90

TEAS 43		WELL #:		4302P	RRCID ->	202560	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11154 -	11668	
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			220
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			220
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			220
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1	32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

TEAS 42		WELL #:		4211P	RRCID ->	202561	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	11300 -	11490	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

HEFLEY		WELL #:		4102P	RRCID ->	202927	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11171 -	11526	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	531	-0-	531	531	384	1	147	3	N	-0-			25
11	14B2 EXT	561	-0-	561	1092	372	1	189	3	N	-0-			25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
TEAS 42		WELL #:		4215P	RRCID ->	202929	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11329 -	11506
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68

CARR 12		WELL #:		1209P	RRCID ->	202938	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11243 -	11473
06	750 N	642	-0-	-108	-0-	642	3			N	-0-	77
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-	77
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-	77
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-	77
10	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-	77
*11	720 N	630	-0-	-90	-0-	630	3			N	-0-	77

CARR 55		WELL #:		5510P	RRCID ->	202940	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	11901	PERF.11167 -	11578
06	14B2 EXT	2683	-0-	2683	2683	372	1	2311	3	N	-0-	84
07	14B2 EXT	1979	-0-	1979	4662	384	1	1595	3	N	-0-	84
08	14B2 EXT	1943	-0-	1943	6605	384	1	1559	3	N	-0-	84
09	14B2 EXT	1803	-0-	1803	8408	372	1	1431	3	N	-0-	84
10	10117 X	1709	-0-	-8408	-0-	384	1	1325	3	N	-0-	84
*11	1530 N	1190	-0-	-340	-0-	372	1	818	3	N	-0-	84

PEARSON		WELL #:			RRCID ->	202942	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11076 -	11511
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019												

CARR-PEARSON		WELL #:		5506	RRCID ->	202955	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11222 -	11244
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARR 13		WELL #:			RRCID ->	203132	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11361 -	11668
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019												

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 55		WELL #:		5512P	RRCID ->	203776	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11215 -	11608
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021												

TEAS 42		WELL #:		4212P	RRCID ->	204047	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11307 -	11670
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

CARR 12		WELL #:		1212P	RRCID ->	204048	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10903 -	11532
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARR 55		WELL #:		5513P	RRCID ->	204049	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11087 -	11784
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARR 12		WELL #:		1216P	RRCID ->	204050	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11307 -	11570	
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	372	1	678	3	N	-0-	90
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	384	1	822	3	N	-0-	90
08	1023	N	816	-0-	-207	-0-	813	3	3	9	N	3	92
09	1050	N	782	-0-	-268	-0-	782	3			N	-0-	92
10	1209	N	796	-0-	-413	-0-	796	3			N	-0-	92
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	773	3	3	9	N	3	95

KEETON		WELL #:		5615P	RRCID ->	204055	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11349 -	11678
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099											
CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06		1860 N	1713	-0-	-147	-0-		372 1	1341 3	N	74
07		1798 N	1643	-0-	-155	-0-		384 1	1259 3	N	74
08		1581 N	1539	-0-	-42	-0-		384 1	1155 3	N	74
09		1710 N	1402	-0-	-308	-0-		372 1	1030 3	N	74
10		1643 N	1398	-0-	-245	-0-		384 1	1014 3	N	74
11		1500 N	1469	-0-	-31	-0-		372 1	1097 3	N	74

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712											
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2021 - WELL PLUGGED 7-6-2021											

DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604											
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-		372 1	157 3	N	55
07		403 N	384	-0-	-19	-0-		384 1		N	55
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	55
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	55
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55

NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185											
06		1740 N	1516	-0-	-224	-0-		467 1	1040 3	N	135
07		1612 N	1510	-0-	-102	-0-		483 1	1027 3	N	135
08		1581 N	1561	-0-	-20	-0-		483 1	1075 3	N	128
09		1530 N	1508	-0-	-22	-0-		467 1	1041 3	N	128
10		1519 N	1449	-0-	-70	-0-		483 1	966 3	N	128
11		1500 N	1475	-0-	-25	-0-		467 1	1005 3	N	131

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683											
06		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-		372 1	2104 3	N	48
07		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-		384 1	1753 3	N	48
08		2046 N	1704	-0-	-342	-0-		1704 3		N	48
09		2160 N	1588	-0-	-572	-0-		1588 3		N	48
10		2139 N	1545	-0-	-594	-0-		1545 3		N	48
*11		1650 N	1575	-0-	-75	-0-		1575 3		N	48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
NOAH		WELL #:		806P	RRCID ->	204647	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10883	- 11296			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FILLINGM		WELL #:		4005P	RRCID ->	204649	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11414	- 12429
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	372	1	1080	3	N	-0-	109
07	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	384	1	1062	3	N	-0-	109
08	1457 N	1063	-0-	-394	-0-	1063	3			N	-0-	109
09	1410 N	979	-0-	-431	-0-	979	3			N	-0-	109
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-	109
*11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-	109

HEFLEY		WELL #:		4101P	RRCID ->	204651	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11025	- 11442
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	372	1	683	3	N	-0-	27
07	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	384	1	692	3	N	-0-	27
08	1085 N	765	-0-	-320	-0-	765	3			N	-0-	27
09	1050 N	647	-0-	-403	-0-	647	3			N	-0-	27
10	1085 N	673	-0-	-412	-0-	673	3			N	-0-	27
11	750 N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-	27

DIXON		WELL #:		5605P	RRCID ->	204779	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11246	- 11532
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARR 14		WELL #:		1406P	RRCID ->	204797	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	11805	PERF.11320	- 11655
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2021												

CARR 13		WELL #:		1308P	RRCID ->	204798	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11305	- 11628
06	2130 N	1733	-0-	-397	-0-	392	1	1341	3	N	-0-	61
07	2077 N	1662	-0-	-415	-0-	405	1	1257	3	N	-0-	61
08	1922 N	1703	-0-	-219	-0-	405	1	1298	3	N	-0-	58
09	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	392	1	1243	3	N	-0-	58
10	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	405	1	1241	3	N	-0-	58
11	1650 N	1212	-0-	-438	-0-	392	1	820	3	N	-0-	58

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 FILLINGMIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06		990 N	819	-0-	-171	-0-	372 1	447 3	N	-0-					30
07		899 N	830	-0-	-69	-0-	384 1	446 3	N	-0-					30
08		806 N	538	-0-	-268	-0-	538 3		N	-0-					30
09		810 N	527	-0-	-283	-0-	527 3		N	-0-					30
10		837 N	476	-0-	-361	-0-	476 3		N	-0-					30
*11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-					30

 MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

 TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

 HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

06	870	N	832	-0-	-38	-0-	467 1	365 3	N	-0-					33
07	992	N	841	-0-	-151	-0-	483 1	358 3	N	-0-					33
08	899	N	806	-0-	-93	-0-	483 1	323 3	N	-0-					33
09	840	N	769	-0-	-71	-0-	467 1	302 3	N	-0-					33
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	483 1	331 3	N	-0-					33
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	467 1	330 3	N	-0-					33

 KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

06	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	467 1	706 3	N	-0-					183
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	483 1	795 3	N	8					191
08	1178	N	840	-0-	-338	-0-	840 3		N	-0-	1	1			190
09	1170	N	814	-0-	-356	-0-	814 3		N	-0-					190
10	1302	N	828	-0-	-474	-0-	828 3		N	-0-					190
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-					190

 DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
TEAS 42		WELL #:		RRCID ->	205872	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11358 - 11625
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017										

HEFLEY		WELL #:		4107P	RRCID ->	205876	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	11895 PERF.11065 - 11626
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOURASSA C		WELL #:		4306P	RRCID ->	206833	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11900 PERF.11057 - 11702
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

NOAH		WELL #:		810P	RRCID ->	207163	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11700 PERF.10912 - 11514
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	33

CARR 55		WELL #:		5531P	RRCID ->	207168	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	11950 PERF.11430 - 11720
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021										

CARR-MUSE		WELL #:		5521P	RRCID ->	207170	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11900 PERF.11363 - 11716
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	23
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019 - P/A 06/27/19										

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 5408P		RRCID -> 207607		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11209 - 11710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	372	1	754	3	N	5			86
07	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	384	1	760	3	N	3			89
08	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	384	1	751	3	N	5	4	1	90
09	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	372	1	707	3	N	2			92
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	384	1	754	3	N	8			100
11	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	372	1	721	3	N	5			105

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 209105		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11775		PERF.10971 - 11604				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018														

TEAS 43		WELL #:		RRCID -> 209108		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11388 - 11724				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018														

MEADOWS		WELL #:		RRCID -> 209109		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11341 - 11664				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #:		RRCID -> 209113		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11690		PERF.11157 - 11512				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON		WELL #:		RRCID -> 209136		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11219 - 11591				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

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

 TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

 CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

06		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

 NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

 VANDIVER WELL #: 5406 P RRCID -> 209143 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766

06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
WILLIS		WELL #: 4406 P		RRCID -> 209144		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1990	-0-	1990	1990	384	1	1604	3	N	2					2
11	14B2 EXT	403	-0-	403	2393	372	1	31	3	N	-0-					2
HOLLAND C		WELL #: 209145		RRCID -> 209145		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
PLUGGED AND ABANDONED		12/12/2018														
MEEK 68		WELL #: 6811 P		RRCID -> 209310		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED		06/07/2019 - P/A 06/07/19														
CARR 14		WELL #: 209391		RRCID -> 209391		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
PLUGGED AND ABANDONED		04/22/2014														
TEAS 42		WELL #: 4203 P		RRCID -> 209392		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
WILLIS A		WELL #: 4407 P		RRCID -> 209394		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		1260 N	969	-0-	-291	-0-	372 1	597 3	N	-0-				32
07		1116 N	997	-0-	-119	-0-	384 1	613 3	N	-0-				32
08		992 N	938	-0-	-54	-0-	384 1	554 3	N	-0-				32
09		960 N	917	-0-	-43	-0-	372 1	545 3	N	-0-				32
10		992 N	984	-0-	-8	-0-	384 1	600 3	N	-0-				32
*11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	372 1	592 3	N	-0-				32

CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2021

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS 42		WELL #:		RRCID ->	211473	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11301 - 11632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017														

CARR 12		WELL #:		1204 P	RRCID ->	211638	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10903 - 11533
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	392	1	667	3	N	-0-	38
07	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	405	1	659	3	N	-0-	38
08	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	405	1	684	3	N	-0-	38
09	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	392	1	646	3	N	-0-	38
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	405	1	667	3	N	-0-	38
11	1050 N	992	-0-	-58	-0-	392	1	600	3	N	-0-	38

KEETON		WELL #:		5631 P	RRCID ->	212033	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	11335 - 11653
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MEEK 70		WELL #:		7008P	RRCID ->	212035	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11003 - 11559
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18

WILLIS A		WELL #:		4402P	RRCID ->	212037	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11203 - 11558
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MEEK 70		WELL #:		7009 P	RRCID ->	212041	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	11006 - 11604
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BROTHERTON		WELL #: 7006P		RRCID -> 212046		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12				WELL #: 1210P		RRCID -> 212047		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455						
06	1500 X	840	-0-	-660	-0-	840	3			N	-0-					5
07	1550 X	845	-0-	-705	-0-	845	3			N	-0-					5
08	1550 X	796	-0-	-754	-0-	796	3			N	-0-					5
09	1020 X	905	-0-	-115	-0-	905	3			N	-0-					5
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					5
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					5

CARR 14				WELL #: 1405 P		RRCID -> 212048		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2020																

CARR 14				WELL #:		RRCID -> 212049		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2015																

DIXON				WELL #: 5614 P		RRCID -> 212050		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER				WELL #: 5402 P		RRCID -> 212661		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	372 1	1183 3	N	5			143
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	384 1	1149 3	N	7			150
08	1426 N	1074	-0-	-352	-0-	1073 3	1 9	N	1	1 1		150
09	1380 N	1054	-0-	-326	-0-	1045 3	9 9	N	8			158
10	1426 N	1082	-0-	-344	-0-	1075 3	7 9	N	6	1 1		163
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1078 3	10 9	N	9			172

 HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	372 1	1706 3	N	5	1 1		114
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	384 1	1693 3	N	9			123
08	1953 N	1722	-0-	-231	-0-	1712 3	10 9	N	9	2 1		130
09	1890 N	1621	-0-	-269	-0-	1612 3	9 9	N	8			138
10	1953 N	1708	-0-	-245	-0-	1678 3	30 9	N	27	2 1		163
11	1680 N	1626	-0-	-54	-0-	1611 3	15 9	N	14	2 1		175

 CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MEEK 68 WELL #: RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/20/2018

 FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

 CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 42		WELL #:		4208P	RRCID ->	213513	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11245	-	11582	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				185

HEFLEY		WELL #:		4123P	RRCID ->	214448	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11050	-	11533	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43

MEEK 70		WELL #:		7023P	RRCID ->	215203	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11795	PERF.	10981	-	11519	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOURASSA -B-		WELL #:		4327 P	RRCID ->	216308	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	11064	-	11548	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25

MEEK 68		WELL #:		6824P	RRCID ->	216385	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	11961	PERF.	11466	-	11743	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEAS 42		WELL #:		4206P	RRCID ->	216390	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	11271	-	11564	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARR 12		WELL #:		1205P	RRCID ->	216391	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	10922	-	11537	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
MEEK 68		WELL #:		RRCID -> 216392	COMPL. DATE 09/28/2005	TOTAL DEPTH 11858	PERF.11367	- 11496			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019											

HOLLAND -C-		WELL #:		RRCID -> 216393	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 11983	PERF.11434	- 11793			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018											

KEETON		WELL #: 5610P		RRCID -> 216394	COMPL. DATE 10/05/2005	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11310	- 11624		
06	1590 N	1317	-0-	-273	-0-	467 1	849 3	N	1	71
						1 9				
07	1395 N	1025	-0-	-370	-0-	483 1	542 3	N	-0-	71
08	1364 N	903	-0-	-461	-0-	900 3	3 9	N	3	72
09	1320 N	758	-0-	-562	-0-	744 3	14 9	N	13	85
10	1023 N	764	-0-	-259	-0-	764 3		N	-0-	85
*11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	878 3	6 9	N	5	90

DIXON		WELL #: 5603P		RRCID -> 216395	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11222	- 11675		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLIS		WELL #: 4424P		RRCID -> 216397	COMPL. DATE 10/05/2005	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11263	- 11543		
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	413 3	140 9	N	127	127
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-	127

WILLIS		WELL #: 4421P		RRCID -> 216420	COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11203	- 11582		
06	1380 N	1206	-0-	-174	-0-	372 1	828 3	N	5	177
						6 9				
07	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	384 1	830 3	N	1	178
						1 9				
08	1271 N	891	-0-	-380	-0-	878 3	13 9	N	12	189
09	1200 N	793	-0-	-407	-0-	787 3	6 9	N	5	194
10	1209 N	817	-0-	-392	-0-	810 3	7 9	N	6	198
11	870 N	743	-0-	-127	-0-	739 3	4 9	N	4	201

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
VANDIVER		WELL #:		5423 P	RRCID ->	217260	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11414	- 11739		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2190 N	2026	-0-	-164	-0-	372	1	1654	3	N	-0-			175
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	384	1	1647	3	N	15			190
						17	9							
08	2108 N	1739	-0-	-369	-0-	1731	3	8	9	N	7	11	1	186
09	2040 N	1634	-0-	-406	-0-	1627	3	7	9	N	6			192
10	2046 N	1706	-0-	-340	-0-	1693	3	13	9	N	12			204
11	1680 N	1632	-0-	-48	-0-	1623	3	9	9	N	8			212

MEEK 68		WELL #:		6803P	RRCID ->	218923	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11100	- 11522		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #:			RRCID ->	218926	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11207	- 11536		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019														

BOURASSA A		WELL #:		4328P	RRCID ->	218940	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11055	- 11558		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

CARR 13		WELL #:		1328P	RRCID ->	219048	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11315	- 11639		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 55		WELL #:		5532P	RRCID ->	219049	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11110	- 11542		
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			53
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			53
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			53
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2021														

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 13		WELL #: 1327P		RRCID -> 219050		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR		WELL #: 5401		RRCID -> 219374		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890					
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

BOURASSA C		WELL #: 4322P		RRCID -> 219943		COMPL. DATE 11/28/2005			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

BROTHERTON		WELL #: 7004P		RRCID -> 219944		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414					
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			42
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			42
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			42
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			42
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

CARR 12		WELL #: 1228P		RRCID -> 219948		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 13		WELL #: 1323P		RRCID -> 219949		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590					
06	1830 N	1776	-0-	-54	-0-	372	1	1404	3	N	-0-			59
07	1891 N	1542	-0-	-349	-0-	384	1	1158	3	N	-0-			59
08	1860 N	1240	-0-	-620	-0-	384	1	856	3	N	-0-			59
09	1770 N	1117	-0-	-653	-0-	372	1	745	3	N	-0-			59
10	1550 N	1219	-0-	-331	-0-	384	1	835	3	N	-0-			59
11	1200 N	1004	-0-	-196	-0-	372	1	632	3	N	-0-			59

CARR 13		WELL #: 1325P		RRCID -> 219950		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 11840 PERF.11330 - 11653					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018

CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2021

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

06	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	-0-	372	1	884	3	N	-0-					144
07	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	-0-	384	1	765	3	N	-0-					144
08	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	-0-	384	1	832	3	N	-0-	4	1			140
09	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	-0-	372	1	840	3	N	-0-					140
10	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	-0-	384	1	658	3	N	-0-					140
*11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	805	3	N	-0-					140

PEARSON WELL #: RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
PEARSON		WELL #:			RRCID ->	219961	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11893	PERF.11083 - 11518			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2019														

TEAS 42		WELL #:		4224P	RRCID ->	219970	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11261 - 11626			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAS 42		WELL #:		4230P	RRCID ->	219971	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11864	PERF.11291 - 11644			
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	372	1	1170	3	N	-0-		160
07	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	384	1	1194	3	N	-0-		160
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	384	1	1215	3	N	-0-		160
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	372	1	1166	3	N	-0-		160
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	384	1	1207	3	N	-0-		160
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	372	1	1166	3	N	-0-		160

TEAS 43		WELL #:		4319P	RRCID ->	219972	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11189 - 11589			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

TEAS 43		WELL #:		4320P	RRCID ->	219973	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11074 - 11564			
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	372	1	1373	3	N	-0-		128
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	384	1	1246	3	N	-0-		128
08	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	3			N	-0-		128
09	1680	N	1243	-0-	-437	-0-	1243	3			N	-0-		128
10	1643	N	1258	-0-	-385	-0-	1258	3			N	-0-		128
*11	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1177	3			N	-0-		128

TEAS 43		WELL #:		4332P	RRCID ->	219974	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11227 - 11498			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
WILLIS		WELL #: 4419P		RRCID -> 219975		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIS		WELL #: 4420P		RRCID -> 219976		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021																

MEEK 68		WELL #: 6822P		RRCID -> 219977		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TEAS 42		WELL #: 4210P		RRCID -> 219978		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIS "A"		WELL #: 4422P		RRCID -> 219980		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562								
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	372	1	1175	3	N	7					155
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	384	1	1128	3	N	3					158
08	1488 N	1165	-0-	-323	-0-	1154	3	11	9	N	10	1	1			167
09	1440 N	1083	-0-	-357	-0-	1077	3	6	9	N	5					172
10	1488 N	1135	-0-	-353	-0-	1134	3	1	9	N	1					173
11	1140 N	975	-0-	-165	-0-	975	3			N	-0-					173

WILLIS "A"		WELL #: 4418P		RRCID -> 219981		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 13		WELL #:		1318P	RRCID ->	219982	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11250 - 11593				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

WILLIS "A"		WELL #:		4417P	RRCID ->	220208	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11238 - 11556				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67

TEAS 42		WELL #:		4229P	RRCID ->	220209	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11345 - 11516				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEEK 68		WELL #:		6831P	RRCID ->	220212	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11354 - 11492				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEADOWS "A"		WELL #:		4321P	RRCID ->	220219	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11162 - 11560				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

TEAS 43		WELL #:		4326P	RRCID ->	220617	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11049 - 11560				
06	1500 N	1362	-0-	-138	-0-	372	1	990	3	N	-0-				160
07	1550 N	1238	-0-	-312	-0-	384	1	854	3	N	-0-				160
08	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	384	1	978	3	N	-0-				160
09	1350 N	1007	-0-	-343	-0-	372	1	635	3	N	-0-				160
10	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	384	1	836	3	N	-0-				160
11	1320 N	1175	-0-	-145	-0-	372	1	803	3	N	-0-				160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1170 N	1065	-0-	-105	-0-	372	1	686	3	N	6			73
07	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	384	1	675	3	N	2			75
08	1054 N	783	-0-	-271	-0-	776	3	7	9	N	6	1	1	80
09	1080 N	663	-0-	-417	-0-	660	3	3	9	N	3			83
10	1054 N	711	-0-	-343	-0-	711	3			N	-0-			83
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	682	3	8	9	N	7			90

HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720														
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	392	1	696	3	N	-0-			47
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	405	1	753	3	N	-0-			47
08	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	405	1	841	3	N	-0-			47
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	392	1	846	3	N	-0-			47
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	405	1	845	3	N	-0-			47
11	1200 N	392	-0-	-808	-0-	392	1			N	-0-			47

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665														
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	467	1	1058	3	N	5			182
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	483	1	1102	3	N	9			191
08	1364 N	1118	-0-	-246	-0-	1106	3	12	9	N	11	18	1	184
09	1320 N	1001	-0-	-319	-0-	999	3	2	9	N	2			186
10	1364 N	983	-0-	-381	-0-	977	3	6	9	N	5			191
*11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1095	3	6	9	N	5			196

HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693														
06	660 N	508	-0-	-152	-0-	467	1	41	3	N	-0-			37
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	483	1	194	3	N	-0-			37
08	651 N	66	-0-	-585	-0-	66	3			N	-0-			37
09	510 N	73	-0-	-437	-0-	73	3			N	-0-			37
10	682 N	98	-0-	-584	-0-	98	3			N	-0-			37
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS 42		WELL #: 4217P		RRCID -> 220665		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

CARR-MUSE 55		WELL #: 5520P		RRCID -> 220844		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	411	-0-	411	411	211	1	200	3	N	-0-					-0-

MEEK 68		WELL #: 6806P		RRCID -> 221337		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575								
06	1710 N	1677	-0-	-33	-0-	372	1	1280	3	N	23					86
07	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	384	1	1232	3	N	30					116
08	1767 N	1736	-0-	-31	-0-	384	1	1332	3	N	18	10	1			124
09	1680 N	1661	-0-	-19	-0-	372	1	1261	3	N	25					149
10	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	384	1	1130	3	N	20					169
11	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	372	1	1199	3	N	22					191

VANDIVER		WELL #: 5418P		RRCID -> 223086		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595								
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					156
07	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	1			N	-0-					156
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	6	1			150
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					150
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TEAS 42		WELL #: 4226P		RRCID -> 223087		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68		WELL #: 6828P		RRCID -> 223088		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
KEETON		WELL #: 5632P		RRCID -> 223090		COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-			145
07	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	3			N	-0-			145
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	N	-0-	2	1	144
09	1140 N	996	-0-	-144	-0-	996	3			N	-0-			144
10	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012	3			N	-0-			144
11	1020 N	817	-0-	-203	-0-	817	3			N	-0-			144

HOLLAND C		WELL #: 1326P		RRCID -> 223091		COMPL. DATE 07/16/2006			TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2019														

CARR 13		WELL #: 1326P		RRCID -> 223094		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629					
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	183	1	849	3	N	-0-			35
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	405	1	750	3	N	-0-			35
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			35
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			35
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

CARR 14		WELL #: 1326P		RRCID -> 223095		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014														

HOLLAND C		WELL #: 5730P		RRCID -> 223169		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611					
06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	467	1	3795	3	N	-0-			205
07	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	483	1	3796	3	N	-0-			205
08	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-	14	1	191
09	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-			191
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-			191
*11	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-			191

TEAS 43		WELL #: 4331P		RRCID -> 223172		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490					
06	1710 N	1602	-0-	-108	-0-	372	1	1230	3	N	-0-			239
07	1767 N	1637	-0-	-130	-0-	384	1	1253	3	N	-0-			239
08	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	384	1	1192	3	N	-0-			239
09	1590 N	1426	-0-	-164	-0-	372	1	1054	3	N	-0-	181	1	58
10	1643 N	1393	-0-	-250	-0-	384	1	1009	3	N	-0-			58
11	1530 N	1352	-0-	-178	-0-	372	1	980	3	N	-0-			58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS 43		WELL #:		4323P	RRCID ->	223173	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	11887	PERF.11070 - 11520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)			CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1470 N	1346	-0-	-124	-0-	372 1	973 3	N	1		1			249
07	1519 N	1256	-0-	-263	-0-	384 1	872 3	N	-0-					249
08	1395 N	968	-0-	-427	-0-	967 3	1 9	N	1					250
09	1350 N	914	-0-	-436	-0-	914 3		N	-0-					250
10	1271 N	990	-0-	-281	-0-	990 3		N	-0-					250
*11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	987 3	2 9	N	2					252

HEFLEY		WELL #:		4127P	RRCID ->	223317	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11111 - 11519			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10

HOLLAND C		WELL #:		5724P	RRCID ->	223318	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11239 - 11666			
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	467 1	628 3	N	-0-					20
07	1054 N	952	-0-	-102	-0-	483 1	469 3	N	-0-					20
08	1085 N	424	-0-	-661	-0-	424 3		N	-0-					20
09	1110 N	445	-0-	-665	-0-	445 3		N	-0-					20
10	961 N	395	-0-	-566	-0-	395 3		N	-0-					20
11	420 N	312	-0-	-108	-0-	312 3		N	-0-					20

CARR 55		WELL #:		5526P	RRCID ->	223319	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11075 - 11677			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/08/2021 - WELL PLUGGED 7/8/2021														

CARR 55		WELL #:		5528P	RRCID ->	223320	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11196 - 11593			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/17/2021 - WELL PLUGGED 5-17-2021														

TEAS 42		WELL #:		4222P	RRCID ->	223321	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11290 - 11412			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2018

HOLLAND C WELL #: 5720P RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

06	1110	N	951	-0-	-159	-0-	467	1	484	3	N	-0-					117
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	483	1	530	3	N	-0-					117
08	1023	N	482	-0-	-541	-0-	482	3			N	-0-					117
09	960	N	405	-0-	-555	-0-	405	3			N	-0-					117
10	1023	N	459	-0-	-564	-0-	459	3			N	-0-					117
11	480	N	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-					117

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					95
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					95
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	372	1	374	3	N	-0-					33
07	775	N	683	-0-	-92	-0-	384	1	299	3	N	-0-					33
08	775	N	380	-0-	-395	-0-	380	3			N	-0-					33
09	750	N	361	-0-	-389	-0-	361	3			N	-0-					33
10	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	3			N	-0-					33
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					33

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

06	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	467	1	559	3	N	-0-					66
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	483	1	549	3	N	-0-					66
08	1054	N	537	-0-	-517	-0-	537	3			N	-0-					66
09	1020	N	526	-0-	-494	-0-	526	3			N	-0-					66
10	1023	N	588	-0-	-435	-0-	588	3			N	-0-					66
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					66

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
CARR-MUSE 55		WELL #:		5519P	RRCID ->	224396	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11362	- 11680				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021 - WELL PLUGGED 7/14/2021																

WILLIS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224637	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 4540	- 6505
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOLLAND C		WELL #:		5731P	RRCID ->	225056	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11123	- 11594	
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	467	1	1444	3	N	-0-	162
07	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	483	1	1280	3	N	-0-	162
08	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	405	1	1133	3	N	-0-	162
09	1920	N	587	-0-	-1333	-0-	392	1	195	3	N	-0-	162
10	1767	N	1208	-0-	-559	-0-	405	1	803	3	N	-0-	162
*11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	392	1	1174	3	N	-0-	162

MEEK 68		WELL #:		6826P	RRCID ->	225059	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	11915	PERF.11387	- 11526
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PEARSON		WELL #:		5523P	RRCID ->	225166	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11876	PERF.11079	- 11568
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KEETON		WELL #:		5609P	RRCID ->	225505	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11284	- 11648
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	372	1	769	3	N	-0-			65
07	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	384	1	782	3	N	-0-			65
08	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	384	1	789	3	N	-0-			65
09	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	372	1	745	3	N	-0-			65
10	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	384	1	757	3	N	-0-			65
11	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	372	1	730	3	N	-0-			65

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	5219	-0-	5219	5219	384	1	4835	3	N	-0-			20
*11	14B2 EXT	2295	-0-	2295	7514	372	1	1923	3	N	-0-			20

CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY DIXON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5630P		RRCID -> 228049		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11823		PERF.11355 - 11744				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1560 N	1350	-0-	-210	-0-	372	1	978	3	N	-0-			123
07	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	384	1	981	3	N	-0-			123
08	1519 N	1176	-0-	-343	-0-	384	1	784	3	N	7	6	1	124
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	372	1	1108	3	N	3			127
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	384	1	1216	3	N	-0-			127
*11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	372	1	1065	3	N	-0-			127

FILLINGIM		WELL #: 4002P		RRCID -> 228051		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11387 - 11572				
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	372	1	327	3	N	-0-			18
07	654 X	654	-0-	-0-	-0-	384	1	270	3	N	-0-			18
08	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			18
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			18
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			18
*11	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			18

CARR 12		WELL #: 1223P		RRCID -> 228057		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11685		PERF.11230 - 11517				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

CARR 14		WELL #: 1415A		RRCID -> 228058		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11320 - 11640				
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			98
07	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-			98
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-			98
09	660 N	488	-0-	-172	-0-	488	3			N	-0-			98
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			98
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			98

HEFLEY		WELL #: 4124P		RRCID -> 228059		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 11876		PERF.11075 - 11502				
06	1500 N	1258	-0-	-242	-0-	372	1	880	3	N	5			77
07	1395 N	1281	-0-	-114	-0-	384	1	894	3	N	3			80
08	1333 N	898	-0-	-435	-0-	896	3	2	9	N	2			82
09	1260 N	856	-0-	-404	-0-	855	3	1	9	N	1			83
10	1271 N	878	-0-	-393	-0-	872	3	6	9	N	5			88
11	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-			88

BROTHERTON		WELL #: 7022P		RRCID -> 228060		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 11762		PERF.10992 - 11580				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 14		WELL #:		1430P	RRCID ->	228061	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.11386 - 11724		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021													
CARR 12		WELL #:		1225P	RRCID ->	228064	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11225 - 11512		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
CARR 14		WELL #:		1423P	RRCID ->	228065	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11828	PERF.10973 - 11396		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021 - WELL PLUGGED 6-28-2021													
CARR 14		WELL #:		1425P	RRCID ->	228066	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	11795	PERF.11272 - 11562		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
CARR 14		WELL #:		1422P	RRCID ->	228067	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	11782	PERF.11324 - 11614		
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	3		N	-0-	-0-	
07	651	N	278	-0-	-373	-0-	278	3		N	-0-	-0-	
08	620	N	265	-0-	-355	-0-	265	3		N	-0-	-0-	
09	720	N	292	-0-	-428	-0-	292	3		N	-0-	-0-	
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-	-0-	
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-	-0-	
MEEK 68		WELL #:		6823P	RRCID ->	228463	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11908	PERF.11394 - 11556		
06	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	372	1	677	3	N	-0-	123
07	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	384	1	679	3	N	-0-	123
08	1085	N	562	-0-	-523	-0-	562	3		N	-0-	123	
09	1050	N	528	-0-	-522	-0-	528	3		N	-0-	123	
10	1054	N	606	-0-	-448	-0-	606	3		N	-0-	123	
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-	123	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY VANDIVER		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 5420P		RRCID -> 228469		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARR 12		WELL #: 1219P		RRCID -> 228792		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VANDIVER		WELL #: 5424P		RRCID -> 230209		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716					
06	810 N	644	-0-	-166	-0-	372 1	272 3		N	-0-			71
07	930 N	578	-0-	-352	-0-	384 1	194 3		N	-0-			71
08	899 N	239	-0-	-660	-0-	239 3			N	-0-	4 1		67
09	630 N	299	-0-	-331	-0-	299 3			N	-0-			67
10	589 N	290	-0-	-299	-0-	290 3			N	-0-			67
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-			67
HEFLEY		WELL #: 4121P		RRCID -> 230926		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
CARR 12		WELL #: 1230P		RRCID -> 231437		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GRAHAM		WELL #: 4603P		RRCID -> 231498		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GRAHAM		WELL #: 4606P		RRCID -> 232403		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
TEAS 43		WELL #: 4333P		RRCID -> 232404		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

TEAS 42		WELL #: 4219P		RRCID -> 232751		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588			
06	1560 N	1179	-0-	-381	-0-	372	1	807	3	N	-0-	95
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	384	1	833	3	N	-0-	95
08	1457 N	1026	-0-	-431	-0-	1026	3			N	-0-	95
09	1170 N	895	-0-	-275	-0-	892	3	3	9	N	3	98
10	1209 N	794	-0-	-415	-0-	794	3			N	-0-	98
11	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-	98

CARR 12		WELL #: 1227P		RRCID -> 233145		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KEETON		WELL #: 5624P		RRCID -> 233171		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611			
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	467	1	1157	3	N	17	276
						19	9					
07	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	483	1	1186	3	N	4	280
						4	9					
08	1674 N	1220	-0-	-454	-0-	1210	3	10	9	N	9	194 1 95
09	1620 N	1069	-0-	-551	-0-	1067	3	2	9	N	2	97
10	1674 N	1104	-0-	-570	-0-	1104	3			N	-0-	97
11	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1111	3	10	9	N	9	106

GRAHAM		WELL #: 4626P		RRCID -> 233382		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628			
06	1410 N	836	-0-	-574	-0-	836	3			N	-0-	120
07	930 N	761	-0-	-169	-0-	761	3			N	-0-	120
08	930 N	709	-0-	-221	-0-	709	3			N	-0-	87
09	840 N	683	-0-	-157	-0-	683	3			N	-0-	87
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	751	3	1	9	N	1	88
11	690 N	580	-0-	-110	-0-	580	3			N	-0-	88

TEAS 42		WELL #: 4220P		RRCID -> 234262		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586			
06	1590 N	372	-0-	-1218	-0-	372	1			N	-0-	105
07	1550 N	384	-0-	-1166	-0-	384	1			N	-0-	105
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	105
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	105
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1431	-0-	-219	-0-	372 1	1059 3	N	-0-		183
07	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	384 1	1154 3	N	-0-		183
08	1488 N	1130	-0-	-358	-0-	1130 3		N	-0-		183
09	1440 N	1147	-0-	-293	-0-	1141 3	6 9	N	5		188
10	1550 N	1183	-0-	-367	-0-	1169 3	14 9	N	13	1 1	200
*11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-		200

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

06	1740 N	1529	-0-	-211	-0-	372 1	1157 3	N	-0-		143
07	1736 N	1511	-0-	-225	-0-	384 1	1127 3	N	-0-		143
08	1705 N	1405	-0-	-300	-0-	1405 3		N	-0-		143
09	1530 N	1276	-0-	-254	-0-	1274 3	2 9	N	2		145
10	1519 N	1330	-0-	-189	-0-	1330 3		N	-0-		145
*11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-		145

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
GRAHAM		WELL #:		4623P	RRCID ->	237162	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10911 - 12337				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRAHAM		WELL #:		4610P	RRCID ->	237174	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12831	PERF.11693 - 12603				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

KEETON		WELL #:		5626P	RRCID ->	237454	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11331 - 11601				
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	1			N	-0-				141
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-				141
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				141
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				141
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141

GRAHAM		WELL #:		4618P	RRCID ->	237463	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10901 - 12620				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLLAND C		WELL #:		5721P	RRCID ->	237470	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12083	PERF.11435 - 11790				
06	2190 N	1504	-0-	-686	-0-	467	1	1037	3	N	-0-				81
07	1798 N	1427	-0-	-371	-0-	483	1	944	3	N	-0-				81
08	1643 N	1063	-0-	-580	-0-	1063	3			N	-0-	16	1		65
09	1500 N	1187	-0-	-313	-0-	1187	3			N	-0-				65
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	3	2	9	N	-2				67
*11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-				67

HOLLAND C		WELL #:		5718P	RRCID ->	237476	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11096 - 11780				
06	1170 N	898	-0-	-272	-0-	467	1	431	3	N	-0-				114
07	1054 N	850	-0-	-204	-0-	483	1	367	3	N	-0-				114
08	930 N	315	-0-	-615	-0-	315	3			N	-0-				114
09	900 N	358	-0-	-542	-0-	358	3			N	-0-				114
10	837 N	436	-0-	-401	-0-	436	3			N	-0-				114
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-				114

GRAHAM		WELL #:		4615P	RRCID ->	237685	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10946 - 12427				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099													
GRAHAM		WELL #:		4619P	RRCID ->	238307	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10897	- 12603					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12		WELL #:		1221P	RRCID ->	244809	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11246	- 11347					
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					178
07		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					178
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			176
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

MEADOWS		WELL #:			RRCID ->	245098	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11261	- 11629					
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HOLLAND C		WELL #:		5722 P	RRCID ->	245396	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11167	- 11655					
06		1290 N	1090	-0-	-200	-0-	467	1	623	3	N	-0-					74
07		1302 N	902	-0-	-400	-0-	483	1	419	3	N	-0-					74
08		1271 N	587	-0-	-684	-0-	587	3			N	-0-					74
09		1080 N	592	-0-	-488	-0-	592	3			N	-0-					74
10		899 N	639	-0-	-260	-0-	639	3			N	-0-					74
*11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					74

VANDIVER		WELL #:		5422P	RRCID ->	245401	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11303	- 12022					
06		1800 N	1309	-0-	-491	-0-	372	1	930	3	N	6					38
07		1457 N	1305	-0-	-152	-0-	384	1	882	3	N	35					73
08		1333 N	835	-0-	-498	-0-	829	3	6	9	N	5					78
09		1320 N	857	-0-	-463	-0-	857	3			N	-0-					78
10		1302 N	846	-0-	-456	-0-	846	3			N	-0-					78
11		810 N	779	-0-	-31	-0-	766	3	13	9	N	12					90

HEFLEY		WELL #:		4129P	RRCID ->	246208	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11202	- 11508					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 55		WELL #:		5532A	RRCID ->	247226	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	11091 - 11692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2502 X	2502	-0-	-0-	372 1	2130 3		N	-0-			173
07		2319 X	2319	-0-	-0-	384 1	1935 3		N	-0-			173
08		2415 X	2415	-0-	-0-	384 1	2031 3		N	-0-			173
09		2465 X	2465	-0-	-0-	372 1	2093 3		N	-0-			173
10		2495 X	2495	-0-	-0-	384 1	2111 3		N	-0-			173
*11		2293 X	2293	-0-	-0-	372 1	1921 3		N	-0-			173

GRAHAM		WELL #:		4601P	RRCID ->	247597	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	10837 - 12804	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAS 43		WELL #:		4324P	RRCID ->	251208	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11228 - 11563	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #:		4118P	RRCID ->	251211	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11043 - 11532	
06		2100 N	1964	-0-	-136	372 1	1590 3		N	2			171
07		2218 N	2218	-0-	-0-	384 1	1830 3		N	4			175
08		2108 N	1840	-0-	-268	1833 3	7 9		N	6			181
09		1950 N	1742	-0-	-208	1742 3			N	-0-			181
10		2170 N	1769	-0-	-401	1769 3			N	-0-			181
*11		1792 N	1792	-0-	-0-	1781 3	11 9		N	10			191

HEFLEY		WELL #:		4117P	RRCID ->	251212	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11165 - 11460	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			153

HOLLAND C		WELL #:			RRCID ->	251221	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11215 - 11816	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2019

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

06		390 N	288	-0-	-102	-0-	174	1	114	3	N	-0-					129
07		465 N	127	-0-	-338	-0-	127	3			N	-0-					129
08		496 N	133	-0-	-363	-0-	133	3			N	-0-	4	1			125
09		300 N	124	-0-	-176	-0-	124	3			N	-0-					125
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					125
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					125

 GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

 VANDIVER WELL #: RRCID -> 252003 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2017

 CARR 14 WELL #: 1419P RRCID -> 252054 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

 GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	252735	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11209 - 11519			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017															

GRAHAM		WELL #:		4617P	RRCID ->	252841	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	10964 - 12806
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NOAH		WELL #:		0813H	RRCID ->	254401	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	11611 - 12673
06	4620 X	3608	-0-	-1012	-0-	467	1	3137	3	N	4	144
07	4774 X	3868	-0-	-906	-0-	483	1	3371	3	N	13	157
08	4774 X	3877	-0-	-897	-0-	483	1	3391	3	N	3	20 1 140
09	3960 X	3932	-0-	-28	-0-	467	1	3458	3	N	6	146
10	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	483	1	3462	3	N	5	151
*11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	467	1	3368	3	N	11	162

HEFLEY		WELL #:		4130P	RRCID ->	255312	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	11872	PERF.	11377 - 11488
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KEETON		WELL #:		5601P	RRCID ->	259715	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11795	PERF.	11369 - 11642
06	2310 N	1997	-0-	-313	-0-	467	1	1524	3	N	5	80
07	2139 N	2056	-0-	-83	-0-	483	1	1571	3	N	2	82
08	2077 N	1650	-0-	-427	-0-	1650	3			N	-0-	32 1 50
09	2010 N	1514	-0-	-496	-0-	1514	3			N	-0-	50
10	2046 N	1518	-0-	-528	-0-	1518	3			N	-0-	50
11	1590 N	1338	-0-	-252	-0-	1338	3			N	-0-	50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	13320 X	9586	-0-	-3734	-0-	467	1	9052	3	N	61	192 1	243
07	13764 X	9828	-0-	-3936	-0-	483	1	9266	3	N	72		315
08	13764 X	8043	-0-	-5721	-0-	483	1	7473	3	N	79	44 1	350
09	9900 X	9882	-0-	-18	-0-	467	1	9351	3	N	58	195 1	213
10	10013 X	9126	-0-	-887	-0-	483	1	8598	3	N	41		254
11	9600 X	8647	-0-	-953	-0-	467	1	8143	3	N	34		288
						67	9						
						79	9						
						87	9						
						64	9						
						45	9						
						37	9						

CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044													
06	5820 X	5123	-0-	-697	-0-	496	1	4486	3	N	128		484
07	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	512	1	8070	3	N	80		564
08	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	512	1	7412	3	N	50	238 1	376
09	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	496	1	7280	3	N	47		423
10	8680 X	6943	-0-	-1737	-0-	512	1	6395	3	N	33		456
11	8400 X	8045	-0-	-355	-0-	496	1	7497	3	N	47	197 1	306
						141	9						
						88	9						
						55	9						
						52	9						
						36	9						
						52	9						

GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604													
06	7500 X	6263	-0-	-1237	-0-	1123	1	5072	3	N	62	185 1	256
07	7750 X	6358	-0-	-1392	-0-	1160	1	5120	3	N	71		327
08	7750 X	6420	-0-	-1330	-0-	1160	1	5174	3	N	78	46 1	359
09	6270 X	6058	-0-	-212	-0-	1123	1	4874	3	N	55		414
10	6479 X	5818	-0-	-661	-0-	1160	1	4616	3	N	38		452
11	6270 X	5439	-0-	-831	-0-	1123	1	4262	3	N	49	197 1	304
						68	9						
						78	9						
						86	9						
						61	9						
						42	9						
						54	9						

MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965													
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	4813	1	8227	3	N	226	27	1	763
							249	9							
07		13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	4974	1	8412	3	N	260	369	1	654
							286	9							
08		14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	4974	1	8956	3	N	199	198	1	655
							219	9							
09		13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	4813	1	8653	3	N	216	371	1	500
							238	9							
10		14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	4974	1	8893	3	N	266	27	1	739
							293	9							
*11		14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	4813	1	9113	3	N	249	400	1	588
							274	9							

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619															
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457															
06		11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	852	1	10392	3	N	204	209	1	497
							224	9							
07		11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	880	1	10626	3	N	220	188	1	529
							242	9							
08		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	880	1	8338	3	N	184	198	1	515
							202	9							
09		8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	852	1	7641	3	N	200	160	1	555
							220	9							
10		24874 X	24874	-0-	-0-	-0-	880	1	23663	3	N	301	29	1	827
							331	9							
*11		16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	852	1	15648	3	N	249	208	1	868
							274	9							

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888															
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119															
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099									
NOAH			WELL #: 0817SL			RRCID ->	276189	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	12077	PERF.12222 - 16702		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		26987 X	26987	-0-	-0-	-0-	4433	1	22133	3	N	383	577 1	567
							421	9						
07		27437 X	27437	-0-	-0-	-0-	4580	1	22571	3	N	260	191 1	636
							286	9						
08		27121 X	27121	-0-	-0-	-0-	4580	1	22296	3	N	223	17 1	842
							245	9						
09		26765 X	26765	-0-	-0-	-0-	4433	1	22119	3	N	194	17 1	1019
							213	9						
10		27338 X	27338	-0-	-0-	-0-	4580	1	22562	3	N	178	575 1	622
							196	9						
*11		26139 X	26139	-0-	-0-	-0-	4433	1	21493	3	N	194	29 1	787
							213	9						

NOAH SL			WELL #: 0818H			RRCID ->	276414	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	11753	PERF.11785 - 16370		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DIXON SL			WELL #: 5635H			RRCID ->	276483	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12050 - 16710		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEEK 68			WELL #: 6836SL			RRCID ->	276662	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13119	PERF.13356 - 18005		
06		43077 X	43077	-0-	-0-	-0-	2818	1	39810	3	N	408	422 1	552
							449	9						
07		45852 X	45852	-0-	-0-	-0-	2912	1	42499	3	N	401	382 1	571
							441	9						
08		45492 X	45492	-0-	-0-	-0-	2912	1	42073	3	N	461	583 1	449
							507	9						
09		43518 X	43518	-0-	-0-	-0-	2818	1	40265	3	N	395	206 1	638
							435	9						
10		46415 X	46415	-0-	-0-	-0-	2912	1	42983	3	N	473	601 1	510
							520	9						
*11		40677 X	40677	-0-	-0-	-0-	2818	1	37352	3	N	461	427 1	544
							507	9						

MEEK 68 SL			WELL #: 6837H			RRCID ->	276672	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	12032	PERF.12330 - 16822		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
MEEK 68 SL			WELL #:		6838H	RRCID ->	276675	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11926 - 16350			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARR 14			WELL #:		1433SL	RRCID ->	278397	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	11921	PERF.12790 - 16640			
06		36733 X	36733	-0-	-0-	-0-	2709	1	33201	3	N	748	636	1	894
							823	9							
07		40341 X	40341	-0-	-0-	-0-	2807	1	36865	3	N	608	805	1	697
							669	9							
08		35802 X	35802	-0-	-0-	-0-	3542	1	31603	3	N	597	947	1	347
							657	9							
09		35368 X	35368	-0-	-0-	-0-	3419	1	31365	3	N	531	218	1	660
							584	9							
10		35360 X	35360	-0-	-0-	-0-	3514	1	31244	3	N	547	454	1	753
							602	9							
*11		31142 X	31142	-0-	-0-	-0-	3422	1	27123	3	N	543	1035	1	261
							597	9							

CARR 14 SL			WELL #:		1435H	RRCID ->	279631	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	11409	PERF.11733 - 16062			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARR 14 SL			WELL #:		1434H	RRCID ->	279672	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	11604	PERF.12048 - 16274			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DIXON 5554 XL			WELL #:		1H	RRCID ->	281279	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	12071	PERF.12210 - 19621			
06		15076 X	15076	-0-	-0-	-0-	14722	3	354	9	N	322	212	1	425
07		15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	14835	3	325	9	N	295	380	1	340
08		15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	15628	3	293	9	N	266	382	1	224
09		15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	15377	3	284	9	N	258	190	1	292
10		15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	15400	3	353	9	N	321	399	1	214
*11		15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	14683	3	375	9	N	341	216	1	339

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		23640 X	20910	-0-	-2730	-0-	20496 3	414 9	N	376	371 1	544		
07		24490 X	20401	-0-	-4089	-0-	19991 3	410 9	N	373	564 1	353		
08		24490 X	20732	-0-	-3758	-0-	868 1	19401 3	N	421	388 1	386		
							463 9							
09		23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	840 1	22431 3	N	439	389 1	436		
							483 9							
10		24118 X	23015	-0-	-1103	-0-	868 1	22061 3	N	78	8 1	506		
							86 9							
*11		26916 X	26916	-0-	-0-	-0-	840 1	25773 3	N	275	202 1	579		
							303 9							

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750														
06		12780 X	12382	-0-	-398	-0-	12002 3	380 9	N	345	385 1	470		
07		12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	12101 3	408 9	N	371	381 1	460		
08		12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	868 1	11080 3	N	390	380 1	470		
							429 9							
09		12390 X	11695	-0-	-695	-0-	840 1	10412 3	N	403	379 1	494		
							443 9							
10		12803 X	11704	-0-	-1099	-0-	868 1	10361 3	N	432	585 1	341		
							475 9							
11		12390 X	9990	-0-	-2400	-0-	840 1	8731 3	N	381	577 1	145		
							419 9							

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112														
06		36294 X	36294	-0-	-0-	-0-	36053 3	241 9	N	219	385 1	235		
07		35593 X	35593	-0-	-0-	-0-	35337 3	256 9	N	233	195 1	273		
08		36389 X	36389	-0-	-0-	-0-	36148 3	241 9	N	219	15 1	477		
09		37717 X	37717	-0-	-0-	-0-	37357 3	360 9	N	327	369 1	435		
10		40299 X	40299	-0-	-0-	-0-	39995 3	304 9	N	276	212 1	499		
*11		36427 X	36427	-0-	-0-	-0-	36129 3	298 9	N	271	396 1	374		

DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817														
06		26776 X	26776	-0-	-0-	-0-	1320 1	24579 3	N	797	613 1	800		
							877 9							
07		27080 X	27080	-0-	-0-	-0-	1364 1	24913 3	N	730	769 1	761		
							803 9							
08		27416 X	27416	-0-	-0-	-0-	2843 1	23889 3	N	622	595 1	788		
							684 9							
09		25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	2160 1	22362 3	N	683	582 1	889		
							751 9							
10		25698 X	25698	-0-	-0-	-0-	2232 1	22986 3	N	436	813 1	512		
							480 9							
*11		23898 X	23898	-0-	-0-	-0-	2160 1	21114 3	N	567	822 1	257		
							624 9							

DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383														
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
DIXON 5554 CXL		WELL #:		5H	RRCID ->	283872	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	11523	PERF.11770	- 19039			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FRANCIS 5859 WXL		WELL #:		3H	RRCID ->	284129	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	12070	PERF.12392	- 22019		
06	24840 X	21754	-0-	-3086	-0-	21028	3	726	9	N	660	706	1	215
07	23870 X	18461	-0-	-5409	-0-	17701	3	760	9	N	691	524	1	382
08	27394 X	27394	-0-	-0-	-0-	1339	1	25366	3	N	626	710	1	298
						689	9							
09	24750 X	24750	-0-	-0-	-0-	1296	1	22834	3	N	564	701	1	161
						620	9							
10	26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	1339	1	23978	3	N	632	541	1	252
						695	9							
*11	26520 X	24408	-0-	-2112	-0-	1296	1	22475	3	N	579	722	1	109
						637	9							

FRANCIS 5859 EXL		WELL #:		2H	RRCID ->	284290	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	12055	PERF.12345	- 21820		
06	28320 X	23258	-0-	-5062	-0-	22468	3	790	9	N	718	730	1	413
07	27993 X	23456	-0-	-4537	-0-	22636	3	820	9	N	745	854	1	304
08	27528 X	23277	-0-	-4251	-0-	868	1	21693	3	N	651	733	1	222
						716	9							
09	26490 X	21834	-0-	-4656	-0-	840	1	20256	3	N	671	361	1	532
						738	9							
10	24366 X	24232	-0-	-134	-0-	868	1	22609	3	N	686	930	1	288
						755	9							
11	23250 X	21808	-0-	-1442	-0-	840	1	20273	3	N	632	381	1	539
						695	9							

CARR 1312 EXL		WELL #:		2H	RRCID ->	284552	COMPL. DATE	04/15/2018	TOTAL DEPTH	11817	PERF.12396	- 19679		
06	29370 X	1296	-0-	-28074	-0-	1296	1			N	-0-			408
07	27807 X	1339	-0-	-26468	-0-	1339	1			N	-0-			408
08	27807 X	-0-	-0-	-27807	-0-					N	-0-			408
09	26370 X	-0-	-0-	-26370	-0-					N	-0-	178	1	230
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			230
*11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			230

CARR 1312 WXL		WELL #:		3H	RRCID ->	285102	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11815	PERF.12214	- 20323		
06	15810 X	14859	-0-	-951	-0-	14466	3	393	9	N	357	539	1	309
07	16709 X	15392	-0-	-1317	-0-	15016	3	376	9	N	342	359	1	292
08	16709 X	14491	-0-	-2218	-0-	14103	3	388	9	N	353	189	1	456
09	16170 X	12306	-0-	-3864	-0-	11966	3	340	9	N	309	352	1	413
10	15872 X	10880	-0-	-4992	-0-	10529	3	351	9	N	319	370	1	362
11	14910 X	11970	-0-	-2940	-0-	11616	3	354	9	N	322	184	1	500

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018										TOTAL DEPTH 13308	PERF.13207	- 21038	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	42739 X	42739	-0-	-0-	-0-	42643	3	96	9	N	87		280
07	44051 X	43535	-0-	-516	-0-	43370	3	165	9	N	150	194 1	236
08	55535 X	55535	-0-	-0-	-0-	55447	3	88	9	N	80	186 1	130
09	55408 X	55408	-0-	-0-	-0-	55236	3	172	9	N	156		286
10	53622 X	53622	-0-	-0-	-0-	53582	3	40	9	N	36	197 1	125
11	53730 X	52438	-0-	-1292	-0-	52370	3	68	9	N	62	3 1	184

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018										TOTAL DEPTH 13173	PERF.13424	- 20510	
06	61410 X	42813	-0-	-18597	-0-	42805	3	8	9	N	7		620
07	63457 X	44590	-0-	-18867	-0-	44578	3	12	9	N	11		631
08	53909 X	43465	-0-	-10444	-0-	43451	3	14	9	N	13	2 1	642
09	52170 X	40420	-0-	-11750	-0-	40398	3	22	9	N	20	187 1	475
10	53909 X	40552	-0-	-13357	-0-	40153	3	399	9	N	363	335 1	503
11	43140 X	39274	-0-	-3866	-0-	39243	3	31	9	N	28	190 1	341

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018										TOTAL DEPTH 11690	PERF.11963	- 18682	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018										TOTAL DEPTH 11597	PERF.12110	- 19546	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019										TOTAL DEPTH 13385	PERF.13708	- 19232	
06	10920 X	10218	-0-	-702	-0-	10218	3			N	-0-		37
07	11284 X	11158	-0-	-126	-0-	11158	3			N	-0-		37
08	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10681	3	20	9	N	18	14 1	41
09	10230 X	9872	-0-	-358	-0-	9872	3			N	-0-		41
10	11160 X	10417	-0-	-743	-0-	10396	3	21	9	N	19	16 1	44
11	10800 X	10192	-0-	-608	-0-	10170	3	22	9	N	20	18 1	46

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019										TOTAL DEPTH 13152	PERF.13619	- 20713	
06	23310 X	18036	-0-	-5274	-0-	17796	3	240	9	N	218	189 1	255
07	27807 X	18536	-0-	-9271	-0-	18301	3	235	9	N	214	385 1	84
08	27807 X	17221	-0-	-10586	-0-	1209	1	15769	3	N	221	177 1	128
09	26910 X	16462	-0-	-10448	-0-	1170	1	15069	3	N	203	192 1	139
10	19592 X	16803	-0-	-2789	-0-	1209	1	15368	3	N	205	192 1	152
11	18030 X	15717	-0-	-2313	-0-	1170	1	14335	3	N	193	198 1	147
						212	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MEEK 6814 XL				WELL #:	2H	RRCID ->	287257	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	15192 - 21111		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	60960 X	55196	-0-	-5764	-0-	55168	3	28	9	N	25				170
07	61163 X	53631	-0-	-7532	-0-	53586	3	45	9	N	41				211
08	61163 X	55707	-0-	-5456	-0-	55665	3	42	9	N	38	173	1		76
09	56820 X	48768	-0-	-8052	-0-	48740	3	28	9	N	25				101
10	58714 X	48377	-0-	-10337	-0-	48362	3	15	9	N	14	6	1		109
11	55200 X	52615	-0-	-2585	-0-	52607	3	8	9	N	7	3	1		113

FRANCIS 5859 WXL				WELL #:	4H	RRCID ->	287353	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	13142	PERF.	13607 - 20711		
06	40543 X	40543	-0-	-0-	-0-	40369	3	174	9	N	158	169	1		151
07	43460 X	43460	-0-	-0-	-0-	43271	3	189	9	N	172	173	1		150
08	37262 X	28507	-0-	-8755	-0-	2709	1	25671	3	N	115	6	1		259
						127	9								
09	40530 X	38906	-0-	-1624	-0-	2622	1	36166	3	N	107				366
						118	9								
10	43462 X	38858	-0-	-4604	-0-	2709	1	36033	3	N	105	357	1		114
						116	9								
*11	42060 X	36859	-0-	-5201	-0-	2622	1	34094	3	N	130	175	1		69
						143	9								

FILLINGIM				WELL #:	4019P	RRCID ->	290790	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11379 - 11570		
06	0 W	774	-0-	774	1588	372	1	402	3	N	-0-				-0-
07	0 W	803	-0-	803	2391	384	1	419	3	N	-0-				-0-
08	2785 N	394	-0-	-2391	-0-	394	3			N	-0-				-0-
09	870 N	348	-0-	-522	-0-	348	3			N	-0-				-0-
10	806 N	357	-0-	-449	-0-	357	3			N	-0-				-0-
*11	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-				-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931		RRCID ->	202939	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12329 - 12390		
FILLINGIM				WELL #:	4004P										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FILLINGIM				WELL #:	4021P	RRCID ->	223171	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11380 - 11525		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		RRCID ->	101506	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11388 - 11495		
TESSON				WELL #:	1012										
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				328
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				328
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				328
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				328
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				328
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				328

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)		13147 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1012		RRCID -> 117792		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 15172		PERF.14748 - 14764
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROWN, ET AL		875461		WELL #: 106		RRCID -> 280483		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 15340		PERF.14801 - 14833
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2		RRCID -> 145833		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14785		PERF.14480 - 14530
HUNTER 34		875461		WELL #: 2		RRCID -> 145833		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14785		PERF.14480 - 14530
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEFLEY		875461		WELL #: 1		RRCID -> 174723		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14739		PERF.14444 - 14494
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)		13147 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 044343		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 19934		PERF.19300 - 19763
PURYEAR		073056		WELL #: 1		RRCID -> 044343		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 19934		PERF.19300 - 19763
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEFLEY		875461		WELL #: 1		RRCID -> 045370		COMPL. DATE 01/14/1969		TOTAL DEPTH 20025		PERF.19622 - 19895
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) //CONT.// 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BCE-MACH III LLC 040209													
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
WISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880													
06	11220 X	11080	-0-	-140	-0-	11079	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	11780 X	11464	-0-	-316	-0-	11464	2		N	-0-			-0-
08	11780 X	11351	-0-	-429	-0-	11350	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	11400 X	10910	-0-	-490	-0-	10910	2		N	-0-			-0-
10	11594 X	10950	-0-	-644	-0-	10949	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	11100 X	10864	-0-	-236	-0-	10863	2	1 9	N	1	1 8		-0-

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762													
06	8220 X	6215	-0-	-2005	-0-	6214	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	8432 X	7144	-0-	-1288	-0-	7144	2		N	-0-			-0-
08	8463 X	7347	-0-	-1116	-0-	7347	2		N	-0-			-0-
09	8190 X	7519	-0-	-671	-0-	7519	2		N	-0-			-0-
10	8463 X	7010	-0-	-1453	-0-	7009	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*11	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7455	2	1 9	N	1	1 8		-0-

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674													
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	2		N	-0-			-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
08	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2		N	-0-			-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
11	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	2		N	-0-			-0-

FILLINGM WELL #: 2020 RRCID -> 050671 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					77
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

 PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-						-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-						-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-						-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-						-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-						-0-
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-						-0-

 BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

 VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-						-0-
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-						-0-
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-						-0-
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-						-0-
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-						-0-
*11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-						-0-

 ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

 CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
 KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8305	2	6	9	N	5					67
07		8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					67
08		8339 X	8141	-0-	-198	-0-	8141	2			N	-0-					67
09		8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					67
10		8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					67
11		8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					67

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639																	
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675																	
06		11400 X	11306	-0-	-94	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
07		10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
08		11470 X	11282	-0-	-188	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
09		11310 X	5111	-0-	-6199	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
*10		12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
11		11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479																	
06		6060 X	4099	-0-	-1961	-0-	88	1	4011	2	N	-0-					-0-
07		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
08		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09		6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
*10		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
11		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																	
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518																	
06		4478	3244	-0-	-1234	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
07		4197	3137	-0-	-1060	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
08		4087	3082	-0-	-1005	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
09		3212	2611	-0-	-601	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10		2513	2295	-0-	-218	-0-	6	1	2289	2	N	-0-					-0-
*11		3560	2785	-0-	-775	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	6840	5413	-0-	-1427	-0-	5413	2		N	-0-			75
07	6541 #	5011	-0-	-1530	-0-	5011	2		N	-0-			75
08	6572 #	5468	-0-	-1104	-0-	5468	2		N	-0-			75
09	6360 #	5573	-0-	-787	-0-	5573	2		N	-0-			75
10	5735 #	NO RPT	-0-	-5735	-0-				N	NO RPT			75
11	5400 #	NO RPT	-0-	-5400	-0-				N	NO RPT			75

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

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

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-	1 5		63
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			63
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			63
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			63
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			63
*11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			63

BULER, NORTH (MORROW, LOWER)		13207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452											
MCLAIN, GLEN		WELL #:		1 L		RRCID -> 032272		COMPL. DATE 07/10/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9476 - 9488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
*11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		13207 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
SMITH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 282045		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7022 - 8569	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: OCHILTREE					
GRIFFIN, GLORIA		WELL #:		1		RRCID -> 060490		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8501 - 8511	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2		RRCID -> 193728		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8666 - 8676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLAIN		WELL #:		3098		RRCID -> 243624		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8694 - 8706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2		N	-0-			37
07		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2		N	-0-			37
08		2914 X	2680	-0-	-234	-0-	2680 2		N	-0-			37
09		2820 X	1961	-0-	-859	-0-	1961 2		N	-0-			37
10		2914 X	2470	-0-	-444	-0-	2470 2		N	-0-			37
*11		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3793 2	3 9	N	3			40

BULER, SE. (LOWER MORROW)		13211 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395											
HOOVER 225		WELL #:		2		RRCID -> 178629		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10304 - 10318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSARD (MORROW UPPER)		13985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UPLAND RESOURCES LLC		878931										
BUSSARD-CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 102774		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)		13987 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
HUMPHREYS		WELL #: 1D		RRCID -> 227050		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-			N	2			22
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	6520	6520	-0-	-0-	-0-	6517 2	3 9	N	3			25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

CNE (ATOKA)		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #: G 9		RRCID -> 147959		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER)		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BROWNLEE		WELL #: 1		RRCID -> 133248		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	61 1	97 2	N	-0-			198
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	48 1	70 2	N	-0-			198
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	57 1	90 2	N	-0-			198
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	54 1	75 2	N	42	188 1		52
						46 9						
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	68 1	108 2	N	-0-			52
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	63 1	92 2	N	-0-			52

MCGARRAUGH		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
		676084										
		WELL #: 1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1050	-0-	-210	-0-	271 1	779 2	N	-0-			-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	333 1	1242 2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	250 1	760 2	N	-0-			-0-
09	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	268 1	763 2	N	-0-			-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	354 1	950 2	N	-0-			-0-
*11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	345 1	887 2	N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) OVERFLOW ENERGY, LLC DUKE SWD		15002 100 628574		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #:		3R		RRCID -> 214112		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3740 - 5780				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC LONGHOFER		701613		RRCID -> 124050		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8754 - 8760				
WELL #:		1		RRCID -> 124050		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8754 - 8760				
06	2962	2962	-0-	-0-	-0-	152	1	2810	2	N	-0-			79
07	3052	3052	-0-	-0-	-0-	119	1	2920	2	N	12			91
						13	9							
*08	2934	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-			91
*09	2850	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-			91
*10	3052	3052	-0-	-0-	-0-	119	1	2920	2	N	12			91
						13	9							
11	2460	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			91

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC DICKINSON 471		704176		RRCID -> 227857		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9280 - 10342				
WELL #:		3H		RRCID -> 227857		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9280 - 10342				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) PRESIDIO PETROLEUM LLC DUTCHER, W. H. -B-		15002 500 676084		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		1		RRCID -> 073596		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 7280 - 8838				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19

REMORA OPERATING, LLC LONGHOFER		701613		RRCID -> 087023		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9032 - 9036				
WELL #:		1		RRCID -> 087023		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9032 - 9036				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		15005 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 129272		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			42
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			42
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			42
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			42
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			42
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			42

REMORA OPERATING, LLC		701613													
LONGHOFER		WELL #: 2		RRCID -> 093633		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
PARNELL 475		WELL #: 8		RRCID -> 223904		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

CAMP (MORROW, LOWER)		15047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
COURSON		WELL #: 1572		RRCID -> 190887		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER)		15164 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
CAMPBELL		WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648							
06	2010 N	1823	-0-	-187	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-			-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-			-0-
08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-			-0-
09	1830 N	1670	-0-	-160	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-			-0-
10	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-			-0-
11	1920 N	1774	-0-	-146	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-			-0-

CANADIAN (DOUGLAS)		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847													
B. JARVIS & SONS		WELL #: 4215		RRCID -> 270795		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320							
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	993	3	62	9	N	56			56
*10	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	-0-	1039	3			N	-0-			56
11	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	-0-	1018	3			N	-0-			56

CANADIAN (DOUGLAS)													//CONT.//		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC													875461											
HUMPHREYS													WELL #: 1038		RRCID -> 175570		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 19061		PERF. 6991 - 7113			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40							
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					40							
08		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					40							
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					40							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40							

HUMPHREYS													WELL #: 2038		RRCID -> 175584		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7108 - 7124			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11							
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11							
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11							

HUMPHREYS													WELL #: 3038		RRCID -> 178609		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7074 - 7256			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25							

HUMPHREYS													WELL #: 4038		RRCID -> 189289		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7080 - 7118			
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-							
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

HUMPHREYS													WELL #: 5038		RRCID -> 192339		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7008 - 7118			
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					76							
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1526	2	8	9	N	7					83							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					87							
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1					88							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88							

CANADIAN (MORROW LO)													15211 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC													073056											
BRAINARD, E. S. F. -G-													WELL #: 102 L		RRCID -> 049047		COMPL. DATE 09/24/1970		TOTAL DEPTH 12714		PERF. 12600 - 12676			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-							
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-							
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-							

CANADIAN (MORROW LO)		//CONT.//		15211 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BRIANARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID -> 191533	COMPL. DATE 06/27/2012	TOTAL DEPTH 12688	PERF.11244	- 12640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)				15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102	RRCID -> 049048	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 12714	PERF.11252	- 12676				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID -> 049646	COMPL. DATE 06/27/2012	TOTAL DEPTH 12688	PERF.11244	- 12640				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #:		1	RRCID -> 066267	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 12570	PERF.10949	- 10960				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

FROST, MARY E.		WELL #:		1109	RRCID -> 071929	COMPL. DATE 06/20/1977	TOTAL DEPTH 12460	PERF.10812	- 10830				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			52

JARUIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 086359	COMPL. DATE 11/03/1979	TOTAL DEPTH 11545	PERF.11341	- 11348				
06	60 N	54	-0-	-6		-0-	54	2	N	-0-			54
07	62 N	60	-0-	-2		-0-	60	2	N	-0-			54
08	62 N	61	-0-	-1		-0-	61	2	N	-0-			54
09	60 N	56	-0-	-4		-0-	56	2	N	-0-	29	1	25
10	62 N	18	-0-	-44		-0-	18	2	N	-0-	14	1	11
11	60 N	2	-0-	-58		-0-	2	2	N	-0-	1	1	10

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID ->	172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.11128 - 11148	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2	N	-0-			55
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-			55
08	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2	N	-0-			55
09	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2	N	-0-			55
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2928	2	N	1	9		56
*11	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	N	-0-			56

UPLAND RESOURCES LLC				878931		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
GARVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11477 - 11497	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	7	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)				15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		036587								
URSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	064174	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6950 - 6965	
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-			25
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-			25
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-			25
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			25
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			25
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT			25

URSHEL A		WELL #:		2	RRCID ->	164776	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6894 - 6932	
06	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	30	1	N	8			53
						9	9					
07	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	31	1	N	14			67
						15	9					
08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	31	1	N	10			77
						11	9					
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			77
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			77
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			77

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		2	RRCID ->	055936	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6882 - 6922	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		3	RRCID ->	055954	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6959 - 6994	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)													//CONT.// 15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
URSCHTEL, LESTER B.													WELL #: 1		RRCID -> 057329		COMPL. DATE 11/07/1973		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6886 - 6929	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
							(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE								
06		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-		2855	2	3	9	N	3		38							
07		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-		2970	2	2	9	N	2		40							
08		2945 N	2865	-0-	-80	-0-		2857	2	8	9	N	7		47							
09		2850 N	1850	-0-	-1000	-0-		1850	2			N	-0-		47							
10		2945 N	1772	-0-	-1173	-0-		1772	2			N	-0-		47							
*11		3000 N	3339	-0-	339	-0-	339	3328	2	11	9	N	10		57							

URSCHTEL, LESTER B.													WELL #: 2		RRCID -> 057346		COMPL. DATE 12/04/1973		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6866 - 6901	
06		1500 N	1124	-0-	-376	-0-		1122	2	2	9	N	2		25							
07		1581 N	936	-0-	-645	-0-		934	2	2	9	N	2		27							
08		1550 N	1359	-0-	-191	-0-		1359	2			N	-0-		27							
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		1629	2	1	9	N	1		28							
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		1662	2			N	-0-		28							
*11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		1435	2	3	9	N	3		31							

URSCHTEL, LESTER B.													WELL #: 3		RRCID -> 057347		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH 7066		PERF. 6872 - 6913	
06		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		2213	2			N	-0-		17							
07		2480 N	2232	-0-	-248	-0-		2232	2			N	-0-		17							
08		2387 N	2116	-0-	-271	-0-		2116	2			N	-0-		17							
09		2220 N	2137	-0-	-83	-0-		2137	2			N	-0-		17							
10		2232 N	2189	-0-	-43	-0-		2189	2			N	-0-		17							
*11		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		2082	2			N	-0-		17							

URSCHTEL, LESTER B.													WELL #: 5		RRCID -> 057941		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6798 - 6892	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-							

URSCHTEL, LESTER B.													WELL #: 6		RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 6931		PERF. 6891 - 6931	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-							

URSCHTEL, LESTER B.													WELL #: 8		RRCID -> 059585		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 6813 - 6898	
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	2			N	-0-		-0-							
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-		744	2			N	-0-		-0-							
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	2			N	-0-		-0-							
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-		713	2			N	-0-		-0-							
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-		756	2			N	-0-		-0-							
*11		699 N	699	-0-	-0-	-0-		699	2			N	-0-		-0-							

URSCHTEL, LESTER B.													WELL #: 7		RRCID -> 059828		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6752 - 6858	
06		1950 N	1341	-0-	-609	-0-		1340	2	1	9	N	1		174							
07		2015 N	1899	-0-	-116	-0-		1899	2			N	-0-		174							
08		2015 N	637	-0-	-1378	-0-		637	2			N	-0-		174							
09		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-		2952	2	1	9	N	1		175							
10		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-		2816	2	2	9	N	2		177							
*11		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-		2666	2	2	9	N	2		179							

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		10	RRCID ->	060694	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6936 - 7014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		11	RRCID ->	060743	COMPL. DATE	01/15/1975	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6854 - 6894		
06	2100 N	2015	-0-	-85	-0-	2015	2			N	-0-			47
07	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2			N	-0-			47
08	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1983	2			N	-0-			47
09	2010 N	1909	-0-	-101	-0-	1909	2			N	-0-			47
10	2046 N	1906	-0-	-140	-0-	1906	2			N	-0-			47
11	1920 N	1727	-0-	-193	-0-	1727	2			N	-0-			47
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		16	RRCID ->	062286	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	6829 - 7046		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URSHEL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	088950	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	6766 - 6832		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		17 A	RRCID ->	093020	COMPL. DATE	03/28/1981	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6893 - 6928		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		20	RRCID ->	093467	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	6947 - 6982		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
URSHEL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	238897	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6904 - 6965
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2			N	-0-		99
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2			N	-0-		99
08		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2			N	-0-		99
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2			N	-0-		99
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2			N	-0-		99
*11		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2			N	-0-		99

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
URSHEL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	141779	COMPL. DATE	05/09/1992	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6784 - 7045
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-
07		403 N	263	-0-	-140	-0-	263 2			N	-0-		-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-		-0-
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-		-0-
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-		-0-
*11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-		-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931									
URSHEL				WELL #:	2066	RRCID ->	249438	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	6952 - 6956
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)				15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
NIX, WILLIAM DALE -R-				WELL #:	1089	RRCID ->	053186	COMPL. DATE	08/07/1972	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	6604 - 6687
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-		-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-		-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-		-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-		-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-		-0-
*11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-		-0-

YOKLEY, MAE E. -D-				WELL #:	1098	RRCID ->	053382	COMPL. DATE	05/07/1968	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	6566 - 6576
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NIX, DALE -J-				WELL #:	2090	RRCID ->	053573	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6616 - 6698
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.// 15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
FRASS		WELL #: 1098		RRCID -> 053618		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	1318 2	N	-0-			95
07	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336 2	N	-0-			95
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	N	-0-			95
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-			95
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-			95
11	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1324 2	N	-0-			95

FRASS		WELL #: 2099		RRCID -> 053930		COMPL. DATE 11/16/1972		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720				
06	570	N	279	-0-	-291	-0-	279 2	N	-0-			28
07	589	N	60	-0-	-529	-0-	60 2	N	-0-			28
08	589	N	83	-0-	-506	-0-	83 2	N	-0-			28
09	270	N	116	-0-	-154	-0-	116 2	N	-0-			28
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	N	-0-			28
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	N	-0-			28

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
NIX		WELL #: 1082		RRCID -> 189069		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NIX		WELL #: 2082		RRCID -> 191473		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NIX "A"		WELL #: 1091		RRCID -> 193225		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NIX "A"		WELL #: 3091		RRCID -> 197654		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)			15215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056										
WEBB, ARTHUR			WELL #: 1124		RRCID -> 047976		COMPL. DATE 02/05/1970			TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NIX, DALE -J-			WELL #: 1090		RRCID -> 048362		COMPL. DATE 05/19/1970			TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947			
06	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2285	2	6	9	N	5		194
07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-	179 1	15
08	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-		15
09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3334	2	4	9	N	4		19
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-		19
*11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-		19
FRASS -107-			WELL #: 2107		RRCID -> 166103		COMPL. DATE 06/24/1996			TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984			
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	717	2	4	9	N	4		154
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	732	2	3	9	N	3		157
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	718	2	3	9	N	3		160
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1		161
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-		161
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-		161
WEBB			WELL #: 3124		RRCID -> 227452		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960			
06	1680 N	1233	-0-	-447	-0-	1233	2			N	-0-		-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-		-0-
08	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1189	2			N	-0-		-0-
09	1230 N	196	-0-	-1034	-0-	196	2			N	-0-		-0-
10	1519 N	144	-0-	-1375	-0-	144	2			N	-0-		-0-
*11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 209915		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730			
FRASS			WELL #: 3100										
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-	4 5	8
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-		8
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-		8
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-		8
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-		8
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-		8
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		RRCID -> 193362		COMPL. DATE 12/21/2002			TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686			
KELLY			WELL #: 2106										
06	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-		30
07	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-		30
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-		30
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-		30
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		30
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		30

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
FLOWERS, GILMAN		WELL #: 2 U		RRCID -> 065652		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2021																

FLOWERS, LOIS		WELL #: 2 U		RRCID -> 067578		COMPL. DATE 09/03/2020		TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					47
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					47
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					47

FLOWERS		WELL #: 2040		RRCID -> 069594		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490								
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	2	N	-0-				44
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	31	1	1137	2	N	-0-				44
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	N	-0-				44
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				44
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				44
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				44

FLOWERS, LOIS		WELL #: 3		RRCID -> 070006		COMPL. DATE 02/16/1977		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510								
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	30	1	73	2	N	-0-				147
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	31	1	70	2	N	-0-				147
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	31	1	46	2	N	-0-				147
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				147
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				147
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				147

ROY		WELL #: 1		RRCID -> 133590		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335								
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	30	1	327	2	N	-0-				55
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	31	1	338	2	N	-0-				55
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	-0-				55
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				55
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				55
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				55

BCE-MACH II LLC		040205		RRCID -> 071197		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580								
WELLS, J. O.		WELL #: 1095														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 1		RRCID -> 207088		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	510 N	444	-0-	-66	-0-	444 2	N	-0-		3
07	527 N	452	-0-	-75	-0-	452 2	N	-0-		3
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 2	N	-0-		3
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		3
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		3
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		3

WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495		
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 2	N	-0-		50
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 2	N	-0-		50
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	492 2	N	-0-		50
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		50
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	521 2	N	-0-		50
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-	50 1	-0-

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366		
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-		38
07	806 N	787	-0-	-19	-0-	787 2	N	-0-		38
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	823 2	N	2	9	40
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	800 2	N	1	9	41
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-		41
*11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-	41 1	-0-

SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887		
06	14B2 EXT	151	-0-	151	248	151 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	65	-0-	65	313	65 2	N	-0-		-0-
08	403 X	90	-0-	-313	-0-	90 2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-

ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620		
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	711 2	N	58	66 1	40
07	806 N	789	-0-	-17	-0-	731 2	N	58	55 1	38
08	806 N	802	-0-	-4	-0-	729 2	N	66	62 1	42
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	722 2	N	48		90
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	752 2	N	59		149
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	697 2	N	64	111 1	102

YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC				040209									
ISAACS 207				WELL #: 1	RRCID -> 060366	COMPL. DATE	12/13/1974	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6960 - 6966			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ISAACS 207				WELL #: 4	RRCID -> 115115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11359	PERF. 6921 - 6949			
06		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3		N	-0-			94
07		310 N	285	-0-	-25	-0-	279 3	6 9	N	5			99
08		310 N	273	-0-	-37	-0-	271 3	2 9	N	2			101
09		300 N	153	-0-	-147	-0-	153 3		N	-0-			101
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			101
*11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			101

ISAACS 207				WELL #: 3	RRCID -> 279801	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	11440	PERF. 6950 - 6976			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
MATHERS				WELL #: 9	RRCID -> 051970	COMPL. DATE	12/17/1971	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7176 - 7258			
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1100 2	3 9	Y	3			47
07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-			47
08		961 N	939	-0-	-22	-0-	939 2		Y	-0-			47
09		930 N	865	-0-	-65	-0-	865 2		Y	-0-			47
10		961 N	736	-0-	-225	-0-	736 2		Y	-0-			47
11		900 N	589	-0-	-311	-0-	589 2		Y	-0-			47

MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 052171	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	13463	PERF. 7098 - 7130			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH 157				WELL #: 13	RRCID -> 052360	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 4292 - 4696			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MATHERS RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 052578		COMPL. DATE 05/13/1972		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MATHERS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 052624		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136				
06	840 N	579	-0-	-261	-0-	72	1	507	2	Y	-0-	7
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	74	1	788	2	Y	-0-	7
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	74	1	787	2	Y	-0-	7
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	48	1	737	2	Y	-0-	7
10	868 N	754	-0-	-114	-0-	754	2			Y	-0-	7
*11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	65	1	732	2	Y	-0-	7

MATHERS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 053608		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131			
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5

SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 053688		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436				
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	2	2	9	N	2	99
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-	99
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-	99
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2			N	-0-	99
10	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-	99
11	1110 N	920	-0-	-190	-0-	920	2			N	-0-	99

STUDER		WELL #: 2		RRCID -> 053972		COMPL. DATE 08/17/1972		TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BROWN, J. T., ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054815		COMPL. DATE 03/22/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343				
06	2280 N	2262	-0-	-18	-0-	2221	2	41	9	N	37	222
07	2356 N	2330	-0-	-26	-0-	2311	2	19	9	N	17	53
08	2356 N	2346	-0-	-10	-0-	2302	2	44	9	N	40	93
09	2250 N	2174	-0-	-76	-0-	2134	2	40	9	N	36	129
10	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2193	2	30	9	N	27	156
11	2280 N	2110	-0-	-170	-0-	2092	2	18	9	N	16	172

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055197		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
GAME		WELL #:		1	RRCID ->	055539	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6950 - 7038
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		2	RRCID ->	055689	COMPL. DATE	07/16/1973	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7131 - 7408
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-		107
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6 9 N	5		112
08	930 N	904	-0-	-26	-0-	898	2	6 9 N	5		117
09	900 N	833	-0-	-67	-0-	830	2	3 9 N	3		120
10	930 N	849	-0-	-81	-0-	847	2	2 9 N	2		122
11	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2	N	-0-		122

STUDER, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	058143	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	11310	PERF. 6926 - 7140
06	450 N	88	-0-	-362	-0-	88	2	N	-0-		22
07	465 N	68	-0-	-397	-0-	68	2	N	-0-		22
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2	N	-0-		22
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2	N	-0-		22
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9 9 N	8		30
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-		30

SHALLER, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	058270	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7300 - 7442
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #:		1216	RRCID ->	059471	COMPL. DATE	09/05/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6896 - 7105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILDENBRAND		WELL #:		1	RRCID ->	062353	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7020 - 7152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLEMAN-GRAHAM		WELL #:		1	RRCID ->	062727	COMPL. DATE	07/08/1975	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6880 - 7006
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

06		690 N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					90
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					90
08		713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					90
09		660 N	92	-0-	-568	-0-	92	2			N	-0-					90
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					90
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					90

 HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					42
07		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					42
08		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					42
09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1426	2	12	9	Y	11					53
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1398	2	26	9	Y	24					77
11		1470 N	1371	-0-	-99	-0-	1332	2	39	9	Y	35					112

 BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					100
07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					100
08		1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					100
09		1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			N	-0-					100
10		1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					100
*11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					100

 LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

06		720 N	661	-0-	-59	-0-	30	1	620	2	Y	10					11
							11	9									
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	2	Y	-0-					11
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	Y	-0-					11
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	Y	-0-					11
10		775 N	773	-0-	-2	-0-	31	1	742	2	Y	-0-					11
*11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	30	1	713	2	Y	-0-					11

 MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	069727	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7222 - 7230		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #:		10	RRCID ->	070673	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7250 - 7472		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		9	RRCID ->	070845	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7656	PERF. 7196 - 7496		
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			23
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			23
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			23
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			23
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-			23
*11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			23

MATHERS RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	073515	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7008 - 7087		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #:		2	RRCID ->	073518	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7000 - 7238		
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	1537	2		N	-0-			-0-

SHALLER, FRANK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	073956	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7110 - 7156		
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			22
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			22
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			22
09	750 N	511	-0-	-239	-0-	511	2		N	-0-			22
10	775 N	530	-0-	-245	-0-	529	2	1 9	N	1			23
11	750 N	479	-0-	-271	-0-	479	2		N	-0-			23

SHALLER, FRANK -C-		WELL #:		2155	RRCID ->	073957	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7068 - 7292		
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			67
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			67
08	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	1696	2		N	-0-			67
09	1620 N	1520	-0-	-100	-0-	1520	2		N	-0-			67
10	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	1474	2		N	-0-			67
11	1650 N	1366	-0-	-284	-0-	1366	2		N	-0-			67

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 3150		RRCID -> 075622		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2	9	N		69
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1390	2	1	9	N		70
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-	70
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1297	2	4	9	N		74
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1338	2	6	9	N		79
*11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1285	2	6	9	N		84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #: 11UT		RRCID -> 076875		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 7258 - 7385		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 077143		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7082 - 7170		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #: 27		RRCID -> 077224		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6945 - 7052		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-	-0-

SHALLER, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 077428		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7304 - 10450		
06	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	1118	2	20	9	Y	18	157
07	1240 N	1009	-0-	-231	-0-	990	2	19	9	Y	17	174
08	1209 N	845	-0-	-364	-0-	839	2	6	9	Y	5	18
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	Y	7	25
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1218	2	9	9	Y	8	33
*11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2357	2	10	9	Y	9	42

MATHERS RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 077922		COMPL. DATE 03/26/1978		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7058 - 7120		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28

MATHERS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 078340		COMPL. DATE 05/11/1978		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 7052 - 7129		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) BLACKBEARD OPERATING, LLC GAME		//CONT.// //CONT.//	15217 250 073056	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
CANADIAN, SE (DOUGLAS) BLACKBEARD OPERATING, LLC GAME		//CONT.// //CONT.//	15217 250 073056	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL									
		WELL #:	3	RRCID ->	080954	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	7006 - 7081				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HUMPHREYS, L.P.				WELL #:	4	RRCID ->	085396	COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7226 - 7262		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HUMPHREYS, L.P.				WELL #:	3	RRCID ->	085397	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7307 - 7335		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MATHERS RANCH 167				WELL #:	37	RRCID ->	087491	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6918 - 7011		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SHALLER, FRANK -B-				WELL #:	2	RRCID ->	087643	COMPL. DATE	04/16/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7068 - 7184		
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2				N	-0-			127
07	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2				N	-0-			127
08	682 N	467	-0-	-215	-0-	465	2	2	9		N	-2			129
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-			129
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-			129
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-			129
MATHERS RANCH				WELL #:	39	RRCID ->	087832	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7003 - 7075		
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2				Y	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2				Y	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				Y	-0-			-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2				Y	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2				Y	-0-			-0-
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2				Y	-0-			-0-
HUMPHREYS				WELL #:	2	RRCID ->	088518	COMPL. DATE	04/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7084 - 7154		
06	600 N	301	-0-	-299	-0-	301	2				Y	-0-			13
07	589 N	168	-0-	-421	-0-	168	2				Y	-0-			13
08	496 N	47	-0-	-449	-0-	47	2				Y	-0-			13
09	300 N	27	-0-	-273	-0-	27	2				Y	-0-			13
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2				Y	-0-			13
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				Y	-0-			13

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
STUDER		WELL #: 6		RRCID -> 090751		COMPL. DATE 09/16/1980			TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1050 N	428	-0-	-622	-0-	30	1	398	2	Y	-0-				-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	31	1	1218	2	Y	3				3
						3	9								
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	31	1	1021	2	Y	-0-				3
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	978	2	Y	-0-				3
10	1085 N	940	-0-	-145	-0-	31	1	908	2	Y	1				4
						1	9								
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	30	1	797	2	Y	4				8
						4	9								

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #: 3118		RRCID -> 096924		COMPL. DATE 10/22/1981			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 12		RRCID -> 098834		COMPL. DATE 01/26/1982			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518						
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-				84
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-				84
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-				84
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-				84
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				84
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 7		RRCID -> 098848		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLEBREW, WALTER S.		WELL #: 3119		RRCID -> 099813		COMPL. DATE 02/18/1982			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546						
06	2040 N	1900	-0-	-140	-0-	1900	2			N	-0-				-0-
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-				-0-
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-				-0-
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-				-0-
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-				-0-
*11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-				-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-		WELL #: 14		RRCID -> 099816		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 3153		RRCID -> 099817		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	2	N	-0-		65
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2	N	-0-		65
08	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	2	N	-0-		65
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	2	N	-0-		65
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	440	2	N	2		67
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2	N	-0-		67

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110		
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101663		COMPL. DATE 05/25/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096		
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	565	2	11 9 N	10		136
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9 9 N	8		144
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7 9 N	6		150
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	150
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	416	2	11 9 N	10		160
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2 9 N	2		162

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID -> 106360		COMPL. DATE 05/19/1983			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382		
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1620	2	4 9 N	4		159
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1698	2	7 9 N	6		165
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1626	2	8 9 N	7		172
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	2	6 9 N	5		177
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1542	2	8 9 N	7	161 1	23
*11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1493	2	13 9 N	12		35

WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 5153		RRCID -> 120972		COMPL. DATE 03/26/1986			TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416		
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-		82
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		82
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-		82
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		82
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2	N	-0-		82
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2	N	-0-		82

RESERVE		WELL #: 5		RRCID -> 131100		COMPL. DATE 03/28/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	217		N	-0-		-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
URSHEL		WELL #: 5049		RRCID -> 139781		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6950 - 7077						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

URSHEL		WELL #: 603		RRCID -> 139782		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7004 - 7072						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

URSHEL		WELL #: 703		RRCID -> 146935		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 7074 - 7122						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STATE		WELL #: 5156		RRCID -> 147463		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7461		PERF. 7066 - 7219						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #: 402		RRCID -> 148833		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7130 - 7176						
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-					119
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2		N	-0-					119
08	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2		N	-0-					119
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-					119
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-					119
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT					119

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 5		RRCID -> 158395		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7338 - 7376						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 208		RRCID -> 159598		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7275 - 7306						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOOVER 52		WELL #:		2	RRCID ->	170689	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7964 - 7980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOOVER		WELL #:		2085	RRCID ->	194600	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 7615 - 7819				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOOVER 52		WELL #:		3	RRCID ->	195565	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7974 - 7984				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUMPHREYS		WELL #:		3036	RRCID ->	199144	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 7042 - 7140				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUMPHREYS		WELL #:		5036	RRCID ->	199148	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7058 - 7100				
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-				-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-				-0-
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-				-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2			Y	-0-				-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-				-0-
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-				-0-

STUDER		WELL #:		7	RRCID ->	200217	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7040 - 7136				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE		WELL #:		2156	RRCID ->	202667	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7014 - 7164				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
STUDER 2		WELL #:		8		RRCID -> 203147		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		840 N	773	-0-	-67	-0-	15	1	758	2	Y	-0-			4
07		961 N	777	-0-	-184	-0-	16	1	761	2	Y	-0-			4
08		868 N	751	-0-	-117	-0-	16	1	735	2	Y	-0-			4
09		780 N	706	-0-	-74	-0-	15	1	691	2	Y	-0-			4
10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	16	1	1139	2	Y	-0-			4
11		T. A.	1154	-0-	1154	1154	15	1	1139	2	Y	-0-			4

MATHERS RANCH 167		WELL #:		45		RRCID -> 203774		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS RANCH 157		WELL #:		7		RRCID -> 208354		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOBCAT OPERATING		WELL #:		077686		RRCID -> 064948		COMPL. DATE 01/22/1976		TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032					
CANADIAN WILDCATS															
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851		RRCID -> 159972		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555					
CAMPBELL															
06		450 N	23	-0-	-427	-0-	23	3			N	-0-			46
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			46
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			46
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			46
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

ISAACS		WELL #:		5		RRCID -> 188959		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052					
06		2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2493	3	86	9	N	78			206
07		3100 N	3105	-0-	5	5	2976	3	129	9	N	117	179	1	144
08		3100 N	3399	-0-	299	304	3158	3	241	9	N	219	185	1	178
09		3000 N	3260	-0-	260	564	3150	3	110	9	N	100			278
*10		3100 N	3250	-0-	150	714	3138	3	112	9	N	102	185	1	195
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			195

CANADIAN, SE (DOUGLAS) CH-SEON INC. GRACIA -117-		//CONT.//	15217 250 142214	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

CANADIAN, SE (DOUGLAS) CH-SEON INC. GRACIA -117-		//CONT.//	15217 250 142214	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
			WELL #:	1	RRCID ->	091094	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7380
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. HOOVER SWD			169785									
			WELL #:	1	RRCID ->	255528	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	4340 - 6060
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY F			172232									
			WELL #:	2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7352 - 7362
06	1980	N	1779	-0-	-201	-0-	390	1	1389	3	N	-0-
07	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	403	1	1236	3	N	-0-
08	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	403	1	1202	3	N	-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	390	1	1531	3	N	-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	403	1	1331	3	N	-0-
*11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	390	1	1276	3	N	-0-

CORY, KENNETH W. LTD. HUMPHREYS, MARGUERITE			180351									
			WELL #:	1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7170 - 7397
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-

COURSON OIL & GAS, INC. JONES			182785									
			WELL #:	2	RRCID ->	219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7190 - 7216
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	8	1	605	2	N	4
							4	9				22
07	713	N	588	-0-	-125	-0-	8	1	578	2	N	2
							2	9				24
08	620	N	524	-0-	-96	-0-	8	1	516	2	N	-0-
09	630	N	348	-0-	-282	-0-	8	1	340	2	N	-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	8	1	708	2	N	1
							1	9				25
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	8	1	726	2	N	2
							2	9				27

DIAMOND S ENERGY COMPANY SHALLER			217005									
			WELL #:	1	RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7192 - 7370
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
ISAACS-SIMPSON				WELL #: 1214	RRCID -> 058785	COMPL. DATE	06/11/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7120	-	7196
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1530	N	1316	-0-	-214	-0-	1315 3	1 9	N	1			147
07	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358 3		N	-0-			147
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1426 3	8 9	N	7			154
09	1320	N	1144	-0-	-176	-0-	1144 3		N	-0-			154
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-			154
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		N	-0-			154

ISAACS-SIMPSON				WELL #: 1208	RRCID -> 088188	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7068	-	7094
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL				WELL #: 1050	RRCID -> 089933	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7142	-	7209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			223
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			223
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			223
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			223
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			223
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			223

ISAACS-SIMPSON				WELL #: 3214	RRCID -> 099510	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7033	-	7046
06	3480	X	3089	-0-	-391	-0-	3076 3	13 9	N	12			230
07	3503	X	2789	-0-	-714	-0-	2789 3		N	-0-			230
08	3503	X	2590	-0-	-913	-0-	2589 3	1 9	N	1	192 1		39
09	3390	X	2151	-0-	-1239	-0-	2089 3	62 9	N	56			95
10	3224	X	724	-0-	-2500	-0-	724 3		N	-0-			95
11	3090	X	2720	-0-	-370	-0-	2720 3		N	-0-			95

JARVIS -213-				WELL #: 4213	RRCID -> 104324	COMPL. DATE	12/14/1982	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ISAACS -210-				WELL #: 5210	RRCID -> 107653	COMPL. DATE	09/03/1983	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7110	-	7134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISAACS -209-				WELL #: 7209	RRCID -> 119303	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7054	-	7094
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
ISAACS -212-		WELL #:		2212	RRCID ->	129561	COMPL. DATE	12/19/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	6925 - 7039	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
07		1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
08		1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3	N	-0-			-0-
09		1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
10		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-			-0-

ISAACS -210-		WELL #:		6210	RRCID ->	150675	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7050 - 7148	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

FLOWERS		WELL #:		31	RRCID ->	151706	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7118 - 7130	
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1383	3	4 9	N	4		118
07		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-		118
08		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	3	1 9	N	1		119
09		1380 N	889	-0-	-491	-0-	883	3	6 9	N	5		124
10		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-		124
*11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-		124

KING OPERATING CORPORATION		WELL #:		465296	RRCID ->	135898	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7074 - 7096	
LEWIS				1047									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		WELL #:		507473	RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6766 - 6797	
LINDLEY				2									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDLEY		WELL #:		4	RRCID ->	092227	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6806 - 6910	
06		420 N	382	-0-	-38	-0-	30	1	352 2	N	-0-		-0-
07		403 N	391	-0-	-12	-0-	31	1	360 2	N	-0-		-0-
08		403 N	387	-0-	-16	-0-	31	1	356 2	N	-0-		-0-
09		390 N	372	-0-	-18	-0-	30	1	342 2	N	-0-		-0-
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359 2	N	-0-		-0-
*11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359 2	N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473										
LINDLEY		WELL #:		5	RRCID ->	108744	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6818 - 7037		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			61
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
JONES TRUST "21"		WELL #:		1	RRCID ->	191966	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7180 - 7210		
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			28
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			28
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			28
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			28
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			28
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			28

JONES TRUST "21"		WELL #:		2	RRCID ->	193610	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7226 - 7236		
06		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	25	1	1926	2	N	-0-		101
07		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	60	1	2025	2	N	-0-		101
08		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	49	1	2819	2	N	-0-		101
09		3000 N	3111	-0-	111	-0-	27	1	3084	2	N	-0-		101
10		3100 N	3198	-0-	98	-0-	28	1	3170	2	N	-0-		101
*11		3000 N	2903	-0-	-97	-0-	29	1	2874	2	N	-0-		101

JONES TRUST "21"		WELL #:		3	RRCID ->	193759	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7208 - 7228		
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	15	1	19	2	N	-0-		2
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	29	1	62	2	N	-0-		2
08		124 N	10	-0-	-114	-0-	10	1			N	-0-		2
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2	N	-0-		2
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	26	1	91	2	N	-0-		2
*11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	23	1	58	2	N	-0-		2

ISAACS "126"		WELL #:		1	RRCID ->	198055	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	7516 - 7614		
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	30	1	1729	2	N	6		38
07		1674 N	95	-0-	-1579	-0-	31	1	51	2	N	12		50
08		1674 N	50	-0-	-1624	-0-	31	1	19	9	N	17		67
09		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	30	1	1880	2	N	13		80
10		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	31	1	1851	2	N	23		103
*11		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	2	N	17		120

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 207180		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7380 - 7400		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2430 N	2156	-0-	-274	-0-	29	1	2025	2	N	93	244
07	2418 N	2157	-0-	-261	-0-	102	9	2028	2	N	89	142
08	2325 N	2009	-0-	-316	-0-	31	1	1870	2	N	98	240
09	2160 N	2056	-0-	-104	-0-	108	9	1872	2	N	140	193
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	30	1	2229	2	N	73	77
*11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	154	9	2284	2	N	83	160
						31	1					
						80	9					
						30	1					
						91	9					

HOOVER "85"		WELL #: 1		RRCID -> 207549		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7498 - 7582		
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	N	-0-	43
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	31	1	246	2	N	-0-	43
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	31	1	246	2	N	-0-	43
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	30	1	232	2	N	-0-	43
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-	43
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	N	-0-	43

ISAACS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 209060		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7400 - 7420		
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	30	1	809	2	N	16	52
07	279 N	52	-0-	-227	-0-	18	9	23	2	N	3	55
08	186 N	37	-0-	-149	-0-	26	1	6	9	N	5	60
09	870 N	695	-0-	-175	-0-	3	9	646	2	N	17	77
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	10	87
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	19	9	447	2	N	10	97
						11	9					

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7378		
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	N	27	89
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	30	9	1019	2	N	50	139
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	31	1	1279	2	N	51	190
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	55	9	1212	2	N	42	37
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	30	1	1051	2	N	17	54
*11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	46	9	932	2	N	70	124
						19	9					
						30	1					
						77	9					

FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7550 - 7747		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296							
06	750 N	617	-0-	-133	-0-	30 1	583 2	N	4						189
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	4 9	31 1	N	3						192
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	3 9	31 1	N	1						193
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	1 9	30 1	N	2						195
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	2 9	31 1	N	-0-						195
11	840 N	711	-0-	-129	-0-	30 1	680 2	N	1						196
						1 9									

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		RRCID -> 058542		COMPL. DATE 05/23/1974		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338							
JARVIS, BILLIE		WELL #: 1220													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ISAACS -210-		WELL #: 7210		RRCID -> 176590		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076							
06	840 N	257	-0-	-583	-0-	242 3	15 9	N	14						237
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-						237
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-						237
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-						237
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-						237
*11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-						237

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 079388		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844							
HOOVER, L. E. ESTATE		WELL #: 1													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27

WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 083275		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459							
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-						7
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1301 2	1 9	N	1						8
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-						8
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-						8
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-						8
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-						8

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
WRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 088344		COMPL. DATE 06/12/1980			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2				N	-0-			39
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1072 2		1 9		N	1			40
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2				N	-0-			40
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2				N	-0-			40
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2				N	-0-			40
*11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2				N	-0-			40

GRACIE -121-		WELL #: 1		RRCID -> 091400		COMPL. DATE 12/08/1980			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

WRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 093632		COMPL. DATE 05/10/1981			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300					
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2				N	-0-			35
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2				N	-0-			35
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2				N	-0-			35
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2				N	-0-			35
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2				N	-0-			35
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2				N	-0-			35

GRACIE -121-		WELL #: 2		RRCID -> 104912		COMPL. DATE 04/06/1983			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

URSCHEL		WELL #: 2		RRCID -> 133601		COMPL. DATE 02/05/1990			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067					
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2				N	-0-			1
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2				N	-0-			1
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2				N	-0-			1
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2				N	-0-			1
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2				N	-0-			1
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2				N	-0-			1

URSCHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066					
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2				N	-0-			93
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2				N	-0-			93
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2				N	-0-			93
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2				N	-0-			93
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2				N	-0-			93
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2				N	-0-			93

CONATSER U.S.A.		WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997			TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308					
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	797 2		1 9		N	1			51
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	810 2		1 9		N	1			52
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2				N	-0-			52
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	824 2		3 9		N	3			55
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786 2		1 9		N	1			56
*11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	776 2		3 9		N	3			59

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HUMPHREYS				WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7132 - 7170				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS				WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7113 - 7120				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS				WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7131 - 7151				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE -121-				WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7330 - 7430				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GRACIE 121				WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 7361 - 7568				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WRIGHT				WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7328 - 7504				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084															
CARLA ANN 182		WELL #: 1H		RRCID -> 278176		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135	

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634															
OWENS, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069082		COMPL. DATE 09/24/1976		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124									
06	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3		N	-0-					21	
07	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	3		N	-0-					21	
08	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3		N	-0-					21	
09	870	N	545	-0-	-325	-0-	545	3		N	-0-					21	
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-					21	
11	840	N	731	-0-	-109	-0-	720	3	11	9	N	10				31	

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395															
WRIGHT 123		WELL #: 6		RRCID -> 211460		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					133	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					133	

TC OIL AND GAS, LLC		840303															
LINDLEY, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 058886		COMPL. DATE 05/16/1974		TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461															
HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 091912		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					9	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					9	

JONES TRUST -26-		WELL #: 26 A		RRCID -> 117794		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
JONES TRUST -24-		WELL #: 24 A		RRCID -> 119365		COMPL. DATE 11/02/1985		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 25 A		RRCID -> 126497		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS -33-		WELL #: 3302		RRCID -> 150039		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS "K"		WELL #: 1048		RRCID -> 172452		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13

HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100				
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-		39
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-		39
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-		39
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-		39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041				
06	3000	N	3403	-0-	403	403	3403	2	N	-0-		37
07	788	N	385	-0-	-403	-0-	385	2	N	-0-		37
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-		37
09	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		37
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		37
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT		37

HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130				
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-		38
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		38
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		38
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-					13
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-					13
09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-					13
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT					13

JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					182
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					182
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					182
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					182
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					182
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					182

HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068								
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-					20
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-					20
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-					20
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8

HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714		
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2	N	-0-		22
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2	N	-0-		22
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2	N	-0-		22
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-		22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES ESTATE		WELL #: 2022		RRCID -> 194091		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
HUMPHREYS -33-		WELL #: 6		RRCID -> 196306		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 7A		RRCID -> 196469		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 059468		COMPL. DATE 07/09/1974			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089						
FLOWERS -C-		WELL #: 1048 C													
06	1560 N	1356	-0-	-204	-0-	1344	3	12	9	N	11				68
07	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1419	3	4	9	N	4				72
08	1612 N	1405	-0-	-207	-0-	1391	3	14	9	N	13				85
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	3	8	9	N	7				92
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	3	12	9	N	11				103
*11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1345	3	15	9	N	14				117

ETHEREDGE A		WELL #: 7046U		RRCID -> 063865		COMPL. DATE 08/11/2015			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682						
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	3	6	9	N	5				150
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-				150
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-				150
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-				150
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2269	3	14	9	N	13				163
11	2070 N	2037	-0-	-33	-0-	2020	3	17	9	N	15				178

FLOWERS -B-		WELL #: 3047 U		RRCID -> 068953		COMPL. DATE 09/15/1976			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

ETHEREDGE A		WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829						
06	960 N	897	-0-	-63	-0-	891	3	6	9	N	5				242
07	961 N	937	-0-	-24	-0-	934	3	3	9	N	3				245
08	961 N	916	-0-	-45	-0-	913	3	3	9	N	3				248
09	900 N	884	-0-	-16	-0-	881	3	3	9	N	3				60
10	930 N	911	-0-	-19	-0-	908	3	3	9	N	3	191	1		63
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	870	3	2	9	N	2				65

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757								
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1344	3	14	9	N	13					123
07	1054 N	932	-0-	-122	-0-	921	3	11	9	N	10					133
08	1054 N	234	-0-	-820	-0-	234	3			N	-0-					133
09	1020 N	55	-0-	-965	-0-	55	3			N	-0-					133
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					133
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					133

GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804								
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1577	3	18	9	N	16	169	1			69
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	3	7	9	N	6					75
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	3	11	9	N	10					85
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1514	3	13	9	N	12					97
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	3	11	9	N	10					107
*11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1509	3	14	9	N	13					120

FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826								
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					35
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					35
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					35
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					35
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					35
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					35

GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID ->	194446	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7546 - 7708
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021												

CLEVELAND		WELL #:		1	RRCID ->	196565	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7552 - 7699
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107

FRANK SHALLER 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	276046	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	7070 - 7297
06	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	1178	3	20	9	N	18	298
07	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1160	3	20	9	N	18	316
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1538	3	14	9	N	13	136
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1894	3	15	9	N	14	150
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1915	3	25	9	N	23	173
*11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2670	3	20	9	N	18	191

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	107143	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7306 - 7406
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)		WELL #:		3	RRCID ->	155078	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	N/A
06	1050 #	973	-0-	-77	-0-	955	3	18	9	N	16	132
07	1085 #	984	-0-	-101	-0-	972	3	12	9	N	11	143
08	1085 #	950	-0-	-135	-0-	950	3			N	-0-	143
09	960 #	873	-0-	-87	-0-	865	3	8	9	N	7	150
10	992 #	925	-0-	-67	-0-	905	3	20	9	N	18	168
11	960 #	867	-0-	-93	-0-	867	3			N	-0-	168

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		WELL #:		3	RRCID ->	238621	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11536 - 11546
06	14520 #	12607	-0-	-1913	-0-	12588	3	19	9	N	17	160
07	15004 #	13159	-0-	-1845	-0-	13133	3	26	9	N	24	184
08	15004 #	13022	-0-	-1982	-0-	13022	3			N	-0-	184
09	13620 #	12315	-0-	-1305	-0-	12304	3	11	9	N	10	194
10	13392 #	11170	-0-	-2222	-0-	11139	3	31	9	N	28	222
*11	12745 R	12745	-0-	-0-	-0-	12739	3	6	9	N	5	227

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		15217 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
JARVIS, BILLY & SONS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 082355		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			-0-
07	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			-0-
08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			-0-
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			-0-
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			-0-
*11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			-0-

JARVIS		WELL #: 2217		RRCID -> 083270		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687		
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			7
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1 9	1 1	7
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			7
09	840 N	603	-0-	-237	-0-	603	2			7
10	868 N	301	-0-	-567	-0-	301	2			7
11	840 N	286	-0-	-554	-0-	286	2			7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #: 7216		RRCID -> 118308		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724		
06	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			-0-
07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			-0-
08	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			-0-
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			-0-
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			-0-
*11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #: 8LT		RRCID -> 179655		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822		
06	2400 X	1532	-0-	-868	-0-	1532	2			95
07	2480 X	1537	-0-	-943	-0-	1537	2			95
08	1705 X	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			95
09	1650 X	38	-0-	-1612	-0-	38	2			95
10	1643 X	40	-0-	-1603	-0-	40	2			95
*11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			95

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847								
JARVIS, BILLY		WELL #: 3		RRCID -> 187307		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
SHALLER, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 246553		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)			15217 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
URSCHTEL, LESTER B.			WELL #:	23	RRCID ->	155126	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF. 7610 - 7616	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3750 X	3189	-0-	-561	-0-	3189 2		N	-0-		2
07		3813 X	2792	-0-	-1021	-0-	2792 2		N	-0-		2
08		3813 X	2788	-0-	-1025	-0-	2788 2		N	-0-		2
09		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2		N	-0-		2
10		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3736 2	7 9	N	6		8
*11		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2		N	-0-		8

GAME			WELL #:	5	RRCID ->	159043	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7748 - 7757	
06		1050 N	973	-0-	-77	-0-	973 2		N	-0-		52
07		1023 N	971	-0-	-52	-0-	971 2		N	-0-		52
08		1023 N	963	-0-	-60	-0-	963 2		N	-0-		52
09		960 N	941	-0-	-19	-0-	941 2		N	-0-		52
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	991 2	9 9	N	8		60
11		930 N	904	-0-	-26	-0-	904 2		N	-0-		60

URSCHTEL, LESTER B.			WELL #:	22	RRCID ->	160537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7697 - 7718	
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-		2
07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N	-0-		2
08		1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574 2		N	-0-		2
09		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-		2
10		1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1553 2	3 9	N	3		5
11		1530 N	1503	-0-	-27	-0-	1503 2		N	-0-		5

STUDER			WELL #:	6	RRCID ->	161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STUDER			WELL #:	5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF. 7774 - 7782	
06		1380 N	1338	-0-	-42	-0-	1336 2	2 9	N	2		97
07		1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1372 2		N	-0-		97
08		1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369 2		N	-0-		97
09		1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1307 2		N	-0-		97
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1364 2	14 9	N	13		110
11		1320 N	1207	-0-	-113	-0-	1152 2	55 9	N	50		160

MATHERS RANCH 157			WELL #:	7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF. 7732 - 7748	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URSCHTEL RANCH			WELL #:	24	RRCID ->	227453	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7698 - 7703	
06		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 2		N	-0-		-0-
07		4929 X	4121	-0-	-808	-0-	4121 2		N	-0-		-0-
08		4929 X	4560	-0-	-369	-0-	4552 2	8 9	N	7		7
09		4770 X	4221	-0-	-549	-0-	4221 2		N	-0-		7
10		4650 X	4333	-0-	-317	-0-	4333 2		N	-0-		7
11		4470 X	4076	-0-	-394	-0-	4076 2		N	-0-		7

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HUMPHREYS -30-		WELL #:		2A		RRCID -> 190862		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)				15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC				040209										
ISAACS 207		WELL #:		5		RRCID -> 158991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
CAMPBELL 56		WELL #:		5		RRCID -> 214608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868				
06	2370 N	2310	-0-	-60	B	-0-	2291	3	19	9	N	17		192
07	2511 N	2402	-0-	-109	B	-0-	2368	3	34	9	N	31		223
08	2418 N	1490	-0-	-928	B	-0-	1475	3	15	9	N	14	171 1	66
09	2310 N	2268	-0-	-42	B	-0-	2248	3	20	9	N	18		84
10	2354 N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2330	3	24	9	N	22		106
*11	2293 N	2293	-0-	-0-	B	-0-	2267	3	26	9	N	24		130
ISAACS 207		WELL #:		6		RRCID -> 219113		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917				
06	1213 N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1184	3	29	9	N	26		140
07	1303 N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1262	3	41	9	N	37		177
08	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1240	3	19	9	N	17		194
09	1217 N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1189	3	28	9	N	25	181 1	38
10	1251 N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1226	3	25	9	N	23		61
11	1230 N	1206	-0-	-24	B	-0-	1178	3	28	9	N	25		86
ISAACS 205		WELL #:		3		RRCID -> 219117		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826				
06	780 N	709	-0-	-71	B	-0-	703	3	6	9	N	5		135
07	806 N	743	-0-	-63	B	-0-	732	3	11	9	N	10		145
08	775 N	746	-0-	-29	B	-0-	737	3	9	9	N	8		153
09	720 N	715	-0-	-5	B	-0-	702	3	13	9	N	12		165
10	760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	751	3	9	9	N	8		173
*11	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	726	3	9	9	N	8		181
BATTON OIL & GAS, LLC				056384										
CAMPBELL		WELL #:		5		RRCID -> 142765		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998				
06	0 W	496	-0-	496	B	6964	486	2	10	9	N	9		121
07	0 W	634	-0-	634	B	7598	621	2	13	9	N	12		133
08	0 W	514	-0-	514	B	8112	503	2	11	9	N	10		143
09	8735 X	623	-0-	-8112	B	-0-	612	2	11	9	N	10		153
*10	615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	608	2	7	9	N	6		159
*11	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	630	2	11	9	N	10		169

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
ISAACS, JOHN C. JR ET AL				WELL #: 3199	RRCID -> 144662	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	9980	- 10022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		810 N	752	-0-	-58 B	-0-	750 2	2 9	N	2		119
07		806 N	768	-0-	-38 B	-0-	766 2	2 9	N	2		121
08		775 N	760	-0-	-15 B	-0-	756 2	4 9	N	4		125
09		750 N	735	-0-	-15 B	-0-	735 2		N	-0-		125
10		775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764 2		N	-0-		125
11		750 N	734	-0-	-16 B	-0-	734 2		N	-0-		125

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
ISAACS -210-				WELL #: 1210 U	RRCID -> 062063	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	16805	PERF.	9950	- 10242
06		570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551 3		N	-0-		86
07		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-		86
08		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		N	-0-		86
09		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	552 3	48 9	N	44		130
10		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-		130
*11		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-		130

ISAACS -209-				WELL #: 4209	RRCID -> 076665	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10167	- 10355
06		1470 N	1011	-0-	-459 B	-0-	994 3	17 9	N	15		135
07		2716 N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716 3		N	-0-		135
08		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2233 3	9 9	N	8		143
09		2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	2117 3	58 9	N	53	183 1	13
10		2728 N	2159	-0-	-569 B	-0-	2159 3		N	-0-		13
11		2160 N	2083	-0-	-77 B	-0-	2083 3		N	-0-		13

ISAACS -210-				WELL #: 3210	RRCID -> 101069	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	10114	- 10190
06		2880 X	2532	-0-	-348 B	-0-	2530 3	2 9	N	2		404
07		3007 X	2442	-0-	-565 B	-0-	2442 3		N	-0-		404
08		3007 X	2384	-0-	-623 B	-0-	2383 3	1 9	N	1		405
09		2910 X	2378	-0-	-532 B	-0-	2370 3	8 9	N	7	192 1	220
10		2604 X	2511	-0-	-93 B	-0-	2511 3		N	-0-		220
*11		2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-	2818 3		N	-0-		220

ISAACS -209-				WELL #: 1209	RRCID -> 146370	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	10005	- 10046
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		146
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		146
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		146
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		146
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		146
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		146

ISAACS 208				WELL #: 4	RRCID -> 173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10106	- 10170
06		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2090 3	22 9	N	20		178
07		2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186 3		N	-0-		178
08		2480 N	2147	-0-	-333 B	-0-	2141 3	6 9	N	5		183
09		2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2064 3	67 9	N	61	177 1	67
10		2201 N	2087	-0-	-114 B	-0-	2087 3		N	-0-		67
11		2070 N	1991	-0-	-79 B	-0-	1991 3		N	-0-		67

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
ISAACS -209-				WELL #: 3209	RRCID -> 175848		COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10176	- 10206	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1620 N	896	-0-	-724 B	-0-	895 3		1 9	N	1			398
07	1612 N	1292	-0-	-320 B	-0-	1292 3			N	-0-			398
08	1395 N	1223	-0-	-172 B	-0-	1221 3		2 9	N	2			400
09	900 N	853	-0-	-47 B	-0-	852 3		1 9	N	1	374 1		27
10	1302 N	881	-0-	-421 B	-0-	881 3			N	-0-			27
11	1170 N	820	-0-	-350 B	-0-	820 3			N	-0-			27

ISAACS -210-				WELL #: 8	RRCID -> 176158		COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10118	- 10136	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL				WELL #: 502	RRCID -> 176849		COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10188	- 10210	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ISAACS				WELL #: 6208	RRCID -> 198502		COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10092	- 10162	
06	2520 X	2278	-0-	-242 B	-0-	2278 3			N	-0-			149
07	2604 X	2313	-0-	-291 B	-0-	2313 3			N	-0-			149
08	2604 X	2260	-0-	-344 B	-0-	2260 3			N	-0-			149
09	2340 X	2171	-0-	-169 B	-0-	2171 3			N	-0-			149
10	2356 X	2258	-0-	-98 B	-0-	2258 3			N	-0-			149
11	2280 X	1635	-0-	-645 B	-0-	1635 3			N	-0-			149

ISAACS				WELL #: 7208	RRCID -> 201103		COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10140	- 10736	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72

ISAACS				WELL #: 2210	RRCID -> 242597		COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10248	- 10300	
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	500 3		10 9	N	9			214
07	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3			N	-0-			214
08	682 N	553	-0-	-129 B	-0-	550 3		3 9	N	3	185 1		32
09	510 N	490	-0-	-20 B	-0-	454 3		36 9	N	33			65
10	651 N	217	-0-	-434 B	-0-	217 3			N	-0-			65
11	540 N	203	-0-	-337 B	-0-	203 3			N	-0-			65

ISAACS				WELL #: 2209	RRCID -> 251462		COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	11507	PERF.10078	- 10108	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941															
06		450 N	413	-0-	-37 B	-0-	30	1	383	2	N	-0-			189
07		434 N	417	-0-	-17 B	-0-	31	1	386	2	N	-0-			189
08		465 N	420	-0-	-45 B	-0-	31	1	389	2	N	-0-			189
09		420 N	390	-0-	-30 B	-0-	30	1	360	2	N	-0-			189
10		403 N	396	-0-	-7 B	-0-	31	1	365	2	N	-0-			189
11		420 N	388	-0-	-32 B	-0-	30	1	358	2	N	-0-			189

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872															
06		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	15	1	161	2	N	11			153
							12	9							
07		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	16	1	159	2	N	15			168
							17	9							
08		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	17	1	144	2	N	7			175
							8	9							
09		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	11	1	184	2	N	13			188
							14	9							
10		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	14	1	181	2	N	4			192
							4	9							
*11		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	11	1	137	2	N	8			200
							9	9							

FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078															
06		1110 N	1019	-0-	-91 B	-0-	30	1	975	2	N	13			262
							14	9							
07		1116 N	971	-0-	-145 B	-0-	31	1	926	2	N	13	182	1	93
							14	9							
08		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	31	1	1043	2	N	10			103
							11	9							
09		1020 N	992	-0-	-28 B	-0-	30	1	954	2	N	7			110
							8	9							
10		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	31	1	996	2	N	20			130
							22	9							
11		1050 N	995	-0-	-55 B	-0-	30	1	948	2	N	15			145
							17	9							

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680															
06		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	14	1	74	2	N	-0-			99
07		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	16	1	78	2	N	-0-			99
08		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	17	1	71	2	N	-0-			99
09		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	15	1	73	2	N	-0-			99
10		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	15	1	76	2	N	-0-			99
11		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	17	1	70	2	N	-0-			99

 CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310 X	1571	-0-	-739 B	-0-	22 1	1524 2	N	23	142
						25 9				
07	2387 X	1868	-0-	-519 B	-0-	21 1	1801 2	N	42	184
						46 9				
08	1953 X	893	-0-	-1060 B	-0-	25 1	835 2	N	30	214
						33 9				
09	2318 X	2318	-0-	-0- B	-0-	24 1	2236 2	N	53	267
						58 9				
10	1860 X	1705	-0-	-155 B	-0-	31 1	1665 2	N	8	275
						9 9				
*11	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	30 1	1896 2	N	20	295
						22 9				

 ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

06	2520 N	2392	-0-	-128 B	-0-	30 1	2294 2	N	62	152
						68 9				
07	2480 N	2442	-0-	-38 B	-0-	31 1	2337 2	N	67	219
						74 9				
08	2449 N	2401	-0-	-48 B	-0-	31 1	2292 2	N	71	290
						78 9				
09	2400 N	2321	-0-	-79 B	-0-	30 1	2213 2	N	71	189
						78 9		172 1		
10	2449 N	2239	-0-	-210 B	-0-	31 1	2132 2	N	69	258
						76 9				
11	2310 N	1859	-0-	-451 B	-0-	30 1	1774 2	N	50	130
						55 9		178 1		

 ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

06	3780 X	3367	-0-	-413 B	-0-	30 1	3237 2	N	91	405
						100 9		171 1		
07	3875 X	3554	-0-	-321 B	-0-	31 1	3427 2	N	87	317
						96 9		175 1		
08	3875 X	3583	-0-	-292 B	-0-	31 1	3451 2	N	92	409
						101 9				
09	3420 X	3346	-0-	-74 B	-0-	30 1	3233 2	N	75	289
						83 9		195 1		
10	3565 X	3488	-0-	-77 B	-0-	31 1	3356 2	N	92	381
						101 9				
11	3480 X	3412	-0-	-68 B	-0-	30 1	3284 2	N	89	278
						98 9		192 1		

 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

 ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

06	1530 N	1455	-0-	-75 B	-0-	1444	3	11 9	N	10	73
07	1519 N	1475	-0-	-44 B	-0-	1475	3		N	-0-	73
08	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1536	3	8 9	N	7	80
09	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1519	3	32 9	N	29	109
10	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3		N	-0-	109
11	1500 N	1480	-0-	-20 B	-0-	1480	3		N	-0-	109

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
CAMPBELL				WELL #: 1	RRCID -> 106966	COMPL. DATE 08/15/1983	TOTAL DEPTH 12035	PERF.10244	- 10896			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	166 2	N	-0-			105
07	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172 2	N	-0-			105
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-			105
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			105
10	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2	N	-0-			105
*11	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			105
CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)				15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
LITTLE				WELL #: 3043	RRCID -> 133230	COMPL. DATE 10/18/1989	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12181	- 12268			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
JARVIS, BILLY & SONS "G"				WELL #: 3218	RRCID -> 175708	COMPL. DATE 12/07/1999	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11918	- 11942			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221				WELL #: 16	RRCID -> 176526	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11870	- 11918			
06	7740	X	7250	-0-	-490	-0-	7249 2	1 9	N	1		26
07	7843	X	7558	-0-	-285	-0-	7557 2	1 9	N	1		27
08	7843	X	7588	-0-	-255	-0-	7587 2	1 9	N	1		28
09	7440	X	7314	-0-	-126	-0-	7314 2		N	-0-		28
10	7688	X	7585	-0-	-103	-0-	7585 2		N	-0-		28
11	7350	X	7134	-0-	-216	-0-	7134 2		N	-0-		28
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333								
CAMPBELL				WELL #: 6	RRCID -> 098231	COMPL. DATE 10/19/1981	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11754	- 11778			
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-		57
07	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2103 3	101 9	N	92		149
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		N	-0-		149
09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		N	-0-		149
10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3		N	-0-		149
*11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3		N	-0-		149
CAMPBELL				WELL #: 9	RRCID -> 134409	COMPL. DATE 03/01/1990	TOTAL DEPTH 12004	PERF.11869	- 11906			
06	8190	X	7676	-0-	-514	-0-	7676 3		N	-0-		-0-
07	8463	X	19	-0-	-8444	-0-	19 3		N	-0-		-0-
08	8463	X	7	-0-	-8456	-0-	7 3		N	-0-		-0-
09	8190	X	6775	-0-	-1415	-0-	6775 3		N	-0-		-0-
10	8463	X	6638	-0-	-1825	-0-	6638 3		N	-0-		-0-
*11	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	45 1	8380 3	N	-0-		-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847															
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746															
06		5910 X	5587	-0-	-323	-0-	5587	3			N	-0-			90
07		6107 X	5723	-0-	-384	-0-	5723	3			N	-0-			90
08		6107 X	5682	-0-	-425	-0-	5682	3			N	-0-			90
09		5640 X	5478	-0-	-162	-0-	5478	3			N	-0-			90
10		5797 X	5638	-0-	-159	-0-	5638	3			N	-0-			90
11		5580 X	5438	-0-	-142	-0-	5438	3			N	-0-			90

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682															
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-			-0-
09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2201	3	11	9	N	10			10
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			10
*11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			10

PANTERA ENERGY COMPANY 638486															
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532															
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931															
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732															
06		5250 X	4726	-0-	-524	-0-	4726	2			N	-0-			252
07		5425 X	4908	-0-	-517	-0-	4908	2			N	-0-			252
08		5425 X	4829	-0-	-596	-0-	4829	2			N	-0-			252
09		5250 X	4810	-0-	-440	-0-	4810	2			N	-0-			252
10		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-			252
11		4740 X	4702	-0-	-38	-0-	4702	2			N	-0-			252

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
 DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2		N	-0-			233
07	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2		N	-0-			233
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-			233
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2		N	-0-			233
10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2		N	-0-			233
*11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2		N	-0-			233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) BLACKBEARD OPERATING, LLC YOKLEY			15219 500 073056		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
			WELL #:	1108	RRCID ->	085108	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10656 - 10664
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	240 1	3763 2	Y	7			160
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	220 1	3384 2	Y	4			164
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	229 1	3238 2	Y	10			174
09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	144 1	2576 2	Y	3			177
10	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	213 1	3274 2	Y	-0-			177
11	2460 X	732	-0-	-1728	-0-	109 1	623 2	Y	-0-			177

WEBB, ARTHUR -B-			WELL #:	2	RRCID ->	127988	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	10706 - 10712
06	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2		N	-0-			167
07	3069 N	3009	-0-	-60	-0-	3006 2	3 9	N	3			170
08	3069 N	3006	-0-	-63	-0-	2993 2	13 9	N	12			182
09	2940 N	2694	-0-	-246	-0-	2691 2	3 9	N	3			185
10	3007 N	2983	-0-	-24	-0-	2977 2	6 9	N	5			190
11	2910 N	2619	-0-	-291	-0-	2608 2	11 9	N	10	182 1		18

FROST, MARY E.			WELL #:	2	RRCID ->	163609	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	12395	PERF.	10830 - 10846
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LISBETH			WELL #:	2136	RRCID ->	180043	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	10200 - 10230
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBB, ARTHUR "A"			WELL #:	2124	RRCID ->	186484	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	10583 - 10592
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. WEBB -A-			WELL #:	1188	RRCID ->	116219	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	10612 - 10622
06	1080 N	996	-0-	-84	-0-	993 2	3 9	N	3			20
07	961 N	114	-0-	-847	-0-	112 2	2 9	N	2			22
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-			22
09	990 N	803	-0-	-187	-0-	803 2		N	-0-			22
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1139 2	3 9	N	3			25
*11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195 2	2 9	N	2			27

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
JAMES ABRAHAM TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 181221	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10984	- 12343			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	870 N	514	-0-	-356	-0-	30	1	477	2	N	6	176
07	558 N	463	-0-	-95	-0-	7	9	31	1	N	3	179
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	3	9	31	1	N	10	189
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	11	9	30	1	N	13	202
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	14	9	29	1	N	2	204
11	720 N	537	-0-	-183	-0-	2	9	28	1	N	7	211
						8	9					
BRAINARD "111"				WELL #: 1	RRCID -> 181742	COMPL. DATE 02/17/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10538	- 10746			
06	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	651	1	4726	2	N	54	268
07	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	59	9	673	1	N	41	115
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	45	9	655	1	N	22	137
09	3540 X	1620	-0-	-1920	-0-	24	9	644	1	N	27	164
10	3658 X	2422	-0-	-1236	-0-	30	9	671	1	N	1	165
11	3540 X	2430	-0-	-1110	-0-	1	9	651	1	N	-0-	165
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BRAINARD				WELL #: 1110	RRCID -> 206892	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 11090	PERF.10990	- 11002			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
MITCHELL				WELL #: 2127	RRCID -> 176559	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10236	- 10247			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44
CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A				15219 501	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
MAHLER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 262168	COMPL. DATE 11/13/2007	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10472	- 10490			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31

CANDICE (MORROW)		15268 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ATHENA ENERGY, INC.		036051									
SHELTON		WELL #:		RRCID -> 108018		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2018											

MILAM, INC.		566816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
GILL		WELL #: 1096		RRCID -> 106092		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575			
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		149
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		149
08	403	N	215	-0-	-188	-0-	215 3	N	-0-		149
*09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3	N	-0-		149
*10	3100	N	4695	-0-	1595	1595	4695 3	N	-0-		149
*11	3000	N	5376	-0-	2376	3971	5376 3	N	-0-		149

CARLA (MIDDLE MORROW)		15667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
TRUMBELL		WELL #: 3		RRCID -> 186095		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARLANDER (MARMATON)		15668 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
CARLANDER		WELL #: 5		RRCID -> 287401		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908				
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	385 2	261 9	N	237	344 1	239
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	390 2	265 9	N	241	178 1	302
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	373 2	325 9	N	295	186 1	411
09	660	N	349	-0-	-311	-0-	250 2	99 9	N	90		501
10	651	N	438	-0-	-213	-0-	294 2	144 9	N	131	363 1	269
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	371 2	272 9	N	247	324 1	192

CARLANDER (RED CAVE)		15668 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
TRUMBELL		WELL #: 2		RRCID -> 136540		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882				
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
KING OPERATING CORPORATION		465296										
MORRISON		WELL #: 1212		RRCID -> 077530		COMPL. DATE 04/14/1978			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	N	-0-			-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-			-0-
*10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
KILLEBREW C.		WELL #: 2		RRCID -> 069438		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			91
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			91
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			91
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			91
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 061067		COMPL. DATE 08/09/1974			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

CAST (MORROW, UPPER)		16265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-		WELL #: 2		RRCID -> 104889		COMPL. DATE 08/25/1982			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1342	2	3 9 N	3			147
07	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1417	2	2 9 N	2			149
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-			149
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3 9 N	3			152
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-			152
11	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2	N	-0-			152

BRAINARD		157445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 1		RRCID -> 157445		COMPL. DATE 06/02/1995			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOBLER		162867		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 2096		RRCID -> 162867		COMPL. DATE 08/17/1996			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2	N	-0-			80
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2	N	-0-			80
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-			80
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2	N	-0-			80
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			80
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2	N	-0-			80

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
SANTA FE		WELL #:		1	RRCID -> 104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF. 11228 - 11238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-

CATOR (KATHRYN)				16393 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
PITTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 021815	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5258 - 5312	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CECILIA (MARMATON)				16526 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
RIFFE		WELL #:		2	RRCID -> 125825	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5615 - 5622	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3244 R	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2	N	-0-		-0-
07	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-		-0-
08	2970 R	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2	N	-0-		-0-
09	2287 R	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	N	-0-		-0-
10	4530 R	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2	N	-0-		-0-
*11	2639 R	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	-0-		-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE)				16941 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
HELTON		WELL #:		2RE	RRCID -> 145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 2534 - 2568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-

CHUNN (ATOKA)				18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
SEIBER, HATTIE		WELL #:		1	RRCID -> 021818	COMPL. DATE	05/29/1958	TOTAL DEPTH	8571	PERF. 7535 - 7565	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	30	1	N	-0-		22
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	25	1	N	-0-		22
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		22
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		22
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		22
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		22

BROWN, WILLIAM EMMETT JR.				102675				CNTY: MOORE			
BROWN, W.E.											
		WELL #:		1	RRCID -> 257940	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 7540 - 7879	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHUNN (NOVI LIME) B AND G PRODUCTION, INC. SCHUBERT		18140 800 039870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 2		RRCID -> 191547		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7242 - 7248						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. GREEVER, E. A.		173206		RRCID -> 021820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8420				PERF. 7328 - 7454				
06		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2			N	-0-					-0-
07		868 N	731	-0-	-137 B	-0-	731 2			N	-0-					-0-
08		775 N	701	-0-	-74 B	-0-	701 2			N	-0-					-0-
09		720 N	674	-0-	-46 B	-0-	674 2			N	-0-					-0-
10		744 N	683	-0-	-61 B	-0-	683 2			N	-0-					-0-
11		690 N	655	-0-	-35 B	-0-	655 2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY SCHUBERT		562560		RRCID -> 066640		COMPL. DATE 04/06/1976		TOTAL DEPTH 8340				PERF. 7310 - 8226				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC LYNN		875461		RRCID -> 217501		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504				PERF. 6744 - 7821				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) AMARILLO EXPLORATION, INC. ST. PETER		18260 300 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 1239		RRCID -> 199199		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13130 - 13140						
06		1650 N	846	-0-	-804	-0-	846 2			N	-0-					47
07		1209 N	812	-0-	-397	-0-	812 2			N	-0-					47
08		961 N	767	-0-	-194	-0-	767 2			N	-0-					47
09		840 N	749	-0-	-91	-0-	749 2			N	-0-					47
10		806 N	690	-0-	-116	-0-	690 2			N	-0-					47
*11		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2			N	-0-					47

BLACKBEARD OPERATING, LLC NEECE		073056		RRCID -> 117985		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 13895				PERF.12929 - 12994				
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-					59
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-					59
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-					59
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-					59
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-					59
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2			N	-0-					59

CIRCLE DOT (ATOKA) //CONT.// 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-			75
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			75
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			75
09	1800 X	602	-0-	-1198	-0-	596	2	6	9	N	5			80
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 CROWN PETROLEUM CORP. 191541
 MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH II LLC 040205
 KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1592	2	9	9	N	8			175
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	2	8	9	N	7			182
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1905	2	3	9	N	3			185
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2032	2	6	9	N	5			190
*11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2056	2	18	9	N	16			206

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			124
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			124
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-			124
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			124

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			28
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			28
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			28
*11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			28

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MARTIN TRUST A				WELL #: 1081	RRCID -> 123805	COMPL. DATE 07/09/1986	TOTAL DEPTH 10216	PERF. 8875	-	9098	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78	

MARTIN TRUST A1092				WELL #: 1092	RRCID -> 124520	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9070	-	9120	
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-	58	
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-	58	
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	58	
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-	58	
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-	58	
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-	58	

MARTIN TRUST -A-				WELL #: 1072	RRCID -> 125144	COMPL. DATE 03/20/1987	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8691	-	9020	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	94	
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	94	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	94	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	94	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	94	
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	94	

MARTIN-TRUST -CCSL-				WELL #: 2	RRCID -> 126878	COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8899	-	9266	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARTIN TRUST B				WELL #: 2081	RRCID -> 129707	COMPL. DATE 10/19/1987	TOTAL DEPTH 9558	PERF. 8977	-	9338	
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	182	
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	182	
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-	182	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-	182	
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-	182	
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	182	

MARTIN TRUST B3072				WELL #: 3072	RRCID -> 144160	COMPL. DATE 07/29/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8022	-	9531	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	

MARTIN TRUST C				WELL #: 3081	RRCID -> 172302	COMPL. DATE 12/01/2013	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9348	-	9378	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
MARTIN-CLARK		WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8976 - 9320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

FLOWERS UNIT		WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 8644 - 8943				
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			252
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			252
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			252
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			252
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			252
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			252

FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 8674 - 9023				
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1912	2	6	9	N	5	190	1	58
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2001	2	4	9	N	4			62
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2002	2	1	9	N	1			63
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1885	2	4	9	N	4			67
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-			67
*11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1912	2	3	9	N	3			70

FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 8822 - 9019				
06	3000 N	3772	-0-	772	1182	3772	2			N	-0-			214
07	3100 N	3324	-0-	224	1406	3324	2			N	-0-			214
08	3100 N	3391	-0-	291	1697	3391	2			N	-0-			214
09	4095 X	2398	-0-	-1697	-0-	2398	2			N	-0-			214
10	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-			214
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			214

FLOWERS UNIT		WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8547 - 9114				
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-	179	1	93
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			93
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			93
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			93
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			93
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			93

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7377 - 7626				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8860 - 9439				
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			154
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			154
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			154
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			154
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			154
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			154

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9212		PERF. 9674 - 10887		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3900 X	3365	-0-	-535	-0-	3333	2	32	9	N	29	133
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3168	2	29	9	N	26	159
08	3038 X	2862	-0-	-176	-0-	2845	2	17	9	N	15	174
09	3300 X	2713	-0-	-587	-0-	2709	2	4	9	N	4	178
10	3472 X	933	-0-	-2539	-0-	932	2	1	9	N	1	179
11	3360 X	1073	-0-	-2287	-0-	1067	2	6	9	N	5	184

MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9098 - 9751		
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-	108
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-	108
08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	N	1	109
09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2294	2	6	9	N	5	114
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1958	2	3	9	N	3	117
*11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2288	2	3	9	N	3	120

HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 9282		PERF. 9841 - 10722		
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1418	2	47	9	N	43	248
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1590	2	30	9	N	27	275
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1905	2	13	9	N	12	287
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1789	2	7	9	N	6	293
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1538	2	94	9	N	85	378
*11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1746	2	98	9	N	89	369 1 98

MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9178 - 11020		
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1054	2	24	9	N	22	166
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1271	2	24	9	N	22	188
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1268	2	9	9	N	8	196
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	981	2	4	9	N	4	200
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-	200
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2	27 1 175

CLARK		WELL #: 03H		RRCID -> 274568		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 9622 - 15396		
06	8880 X	8102	-0-	-778	-0-	7876	2	226	9	N	205	191 1 323
07	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6014	2	58	9	N	53	376
08	9920 X	7722	-0-	-2198	-0-	7589	2	133	9	N	121	191 1 306
09	7980 X	6926	-0-	-1054	-0-	6856	2	70	9	N	64	194 1 176
10	8370 X	8120	-0-	-250	-0-	7968	2	152	9	N	138	314
11	8100 X	7658	-0-	-442	-0-	7531	2	127	9	N	115	191 1 238

MONADNOCK 80		WELL #: 1H		RRCID -> 277908		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9000 - 12292		
06	10530 X	10107	-0-	-423	-0-	9873	2	234	9	N	213	188 1 170
07	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	9481	2	243	9	N	221	196 1 195
08	10323 X	8546	-0-	-1777	-0-	8401	2	145	9	N	132	180 1 147
09	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	8915	2	173	9	N	157	185 1 119
10	10447 X	10290	-0-	-157	-0-	10080	2	210	9	N	191	310
11	10110 X	7899	-0-	-2211	-0-	7690	2	209	9	N	190	383 1 117

CHARLES D. CLARK 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 277950		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 9500 - 16484		
06	9030 X	6359	-0-	-2671	-0-	6359	2			N	-0-	254
07	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7402	2	75	9	N	68	322
08	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5844	2	121	9	N	110	189 1 243
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3527	2	56	9	N	51	294
10	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9160	2	196	9	N	178	194 1 278
*11	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6166	2	265	9	N	241	381 1 138

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MARTIN TRUST		WELL #:		8201H	RRCID ->	278052	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	9337	PERF.10001	- 14602			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	10110 X	6641	-0-	-3469	-0-	-0-	6529	2	112	9	N	102			191
07	5270 X	782	-0-	-4488	-0-	-0-	782	2			N	-0-	170	1	191
08	11501 X	9878	-0-	-1623	-0-	-0-	9707	2	171	9	N	155			346
09	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	-0-	10972	2	210	9	N	191	186	1	351
10	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	-0-	11178	2	207	9	N	188	191	1	348
*11	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	-0-	9634	2	163	9	N	148			496

MILLS TRACT		WELL #:		6001H	RRCID ->	278972	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8960	- 11403			
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2	76	9	N	69			157
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	2	69	9	N	63			220
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	-0-	2452	2	86	9	N	78	186	1	112
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	2338	2	78	9	N	71			183
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	2	153	9	N	139	180	1	142
*11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	2	154	9	N	140	182	1	100

CLARK		WELL #:		2H	RRCID ->	279056	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	9297	PERF. 9727	- 13650			
06	5460 X	5388	-0-	-72	-0-	-0-	5291	2	97	9	N	88			195
07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	-0-	4417	2	52	9	N	47			242
08	5642 X	4265	-0-	-1377	-0-	-0-	4167	2	98	9	N	89	187	1	144
09	5430 X	3954	-0-	-1476	-0-	-0-	3915	2	39	9	N	35			179
10	5611 X	4328	-0-	-1283	-0-	-0-	4266	2	62	9	N	56			235
11	5400 X	4767	-0-	-633	-0-	-0-	4684	2	83	9	N	75	170	1	140

CLARK		WELL #:		1H	RRCID ->	280000	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9251	PERF. 9450	- 13365			
06	5250 X	3181	-0-	-2069	-0-	-0-	3141	2	40	9	N	36			220
07	3503 X	1148	-0-	-2355	-0-	-0-	1139	2	9	9	N	8			228
08	5332 X	3399	-0-	-1933	-0-	-0-	3369	2	30	9	N	27			255
09	5160 X	265	-0-	-4895	-0-	-0-	265	2			N	-0-			255
10	3937 X	3473	-0-	-464	-0-	-0-	3439	2	34	9	N	31			286
11	3180 X	72	-0-	-3108	-0-	-0-	72	2			N	-0-			286

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		WELL #:		2H	RRCID ->	277438	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 9015	- 13358	
KIM C3															
06	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	-0-	12405	3	169	9	N	154	92	1	306
07	13330 X	11169	-0-	-2161	-0-	-0-	11046	3	123	9	N	112			418
08	13330 X	11595	-0-	-1735	-0-	-0-	11417	3	178	9	N	162	162	1	418
09	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	-0-	12961	3			N	-0-	183	1	235
10	13206 X	12353	-0-	-853	-0-	-0-	12353	3			N	-0-			235
11	12570 X	11557	-0-	-1013	-0-	-0-	11423	3	134	9	N	122	192	1	165

KIM		WELL #:		7079H	RRCID ->	291574	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	8980	PERF. 9909	- 14079			
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 104923															
*09	0 W	8849	-0-	8849	113772		8665	3	184	9	N	167			167
*10	0 W	9389	-0-	9389	123161		9310	3	79	9	N	72	25	1	214
11	0 W	8398	-0-	8398	131559		8193	3	205	9	N	186	184	1	216

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 16033 - 16038

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

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

06	1410	1116	-0-	-294 B	2826	1116	2			N	-0-					98
07	1457	931	-0-	-526 B	2300	931	2			N	-0-					98
08	1457	797	-0-	-660 B	1640	797	2			N	-0-					98
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1640												
09	1410	NO RPT	-0-	-1410 B	230					N	NO RPT					98
10	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					98
11	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT					98

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

06	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					137
07	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1501	2	6	9	N	5					142
08	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1522	2	12	9	N	11					153
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1350 N	894	-0-	-456 B	-0-	894	2			N	-0-					153
10	1395 N	1391	-0-	-4 B	-0-	1385	2	6	9	N	5					158
*11	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1474	2	6	9	N	5					163

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

06	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	960 #	432	-0-	-528	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*11	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CLEMENTINE (NOVI)		18901 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038029		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2280 N	2167	-0-	-113	-0-	2167 2		N	-0-			24
07	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	2232 2		N	-0-			24
08	2294 N	2213	-0-	-81	-0-	2213 2		N	-0-			24
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			24
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			24
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT			24

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 211063		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486				
BLACKSTONE 31		WELL #: 1										
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	515 2	31 9	N	28			242
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	563 2	30 9	N	27			269
08	620 N	599	-0-	-21	-0-	580 2	19 9	N	17	186 1		100
09	540 N	263	-0-	-277	-0-	246 2	17 9	N	15			115
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	608 2	58 9	N	53			168
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	543 2	31 9	N	28			196

ELLIS 17		WELL #: 2H		RRCID -> 241687		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883				
06	3030 X	2538	-0-	-492	-0-	2505 2	33 9	N	30			151
07	3131 X	2563	-0-	-568	-0-	2555 2	8 9	N	7			158
08	3131 X	2530	-0-	-601	-0-	2515 2	15 9	N	14			172
09	2730 X	1192	-0-	-1538	-0-	1190 2	2 9	N	2			174
10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3120 2	20 9	N	18			192
*11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2693 2	17 9	N	15			207

VENNEMAN 42		WELL #: 1H		RRCID -> 247197		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164				
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		RRCID -> 119363		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569				
ROBERTS		WELL #: 1017										
06	2070 N	2066	-0-	-4	-0-	1 1	2064 2	N	1			188
07	2108 N	2094	-0-	-14	-0-	1 1	2093 2	N	-0-			188
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1 1	2044 2	N	-0-	161 1		27
09	2070 N	1155	-0-	-915	-0-	1 1	1154 2	N	-0-			27
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			27
*11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	1 1	2313 2	N	-0-			27

COBURN (MORROW, LO.)		19240 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-		WELL #: 1		RRCID -> 119368		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

COBURN (MORROW UPPER)		19240 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872														
EMPORIA -29-		WELL #: 483		RRCID -> 101661		COMPL. DATE 07/25/1980		TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	728	-0-	728	765	728	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	419	-0-	419	1184	419	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	88	-0-	88	1272	88	2		Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1272				Y	NO RPT					-0-

EMPORIA -29-		WELL #: 4832		RRCID -> 114638		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	1148	1093	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	628	-0-	628	1776	628	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	133	-0-	133	1909	133	2		Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1909				Y	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES -25-		WELL #: 4062		RRCID -> 114636		COMPL. DATE 10/31/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SCOTT		WELL #: 1273		RRCID -> 181860		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		19241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206														
LOCKHART -33-		WELL #: 481		RRCID -> 097687		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DORSEY 185		WELL #: 2		RRCID -> 170696		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A								
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-					-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-					-0-
*11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206							
DORSEY 185		WELL #:		5	RRCID ->	172942	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11228 - 11260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: LIPSCOMB		
WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	172553	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11132 - 11244
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: LIPSCOMB		
JONES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	146791	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10803 - 10824
06	1260	N	937	-0-	-323	-0-	937	2	N	-0-	78
07	1209	N	884	-0-	-325	-0-	884	2	N	-0-	78
08	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	2	N	-0-	8
09	930	N	859	-0-	-71	-0-	853	2	6 9	N	5
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2	N	-0-	13
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-	13

WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	167604	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	11273	PERF.11112 - 11234
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOCKHART 184		WELL #:		3	RRCID ->	172271	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11152 - 11272
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCOTT		WELL #:		1273	RRCID ->	190486	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11108	PERF.10132 - 10854
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4582	2	22 9	N	20
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4754	2	86 9	N	78
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4663	2	34 9	N	31
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2		N	-0-
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-
*11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420						
WHEAT, ROLAND				WELL #: 1342	RRCID -> 191407	COMPL. DATE 09/28/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10692	- 10792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	270 N	166	-0-	-104	-0-	166 2	N	-0-		-0-
07	496 N	361	-0-	-135	-0-	361 2	N	-0-		-0-
08	403 N	241	-0-	-162	-0-	241 2	N	-0-		-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2	N	-0-		-0-
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-

JONES TRUST				WELL #: 2274	RRCID -> 197990	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10740	- 10758	
06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2	N	-0-		137
07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2	N	-0-		137
08	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2	N	-0-	105 1	32
09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2390 2	N	11		43
10	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2526 2	N	17		60
*11	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2394 2	N	22		82

R. W.				WELL #: 1343	RRCID -> 230996	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 11101	PERF.10732	- 10830	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON)				19454 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
CLUCK -D-				WELL #: 1	RRCID -> 065032	COMPL. DATE 01/22/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5426	- 5438	
06	690 #	751	-0-	61 B	-5532	751 2	N	-0-		-0-
07	744 #	923	-0-	179 B	-5353	923 2	N	-0-		-0-
08	806 #	895	-0-	89 B	-5264	895 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-967	CANCELLED UNDERAGE ->		-4297				
09	780 #	455	-0-	-325 B	-1292	455 2	N	-0-		-0-
10	930 #	933	-0-	3 B	-1289	933 2	N	-0-		-0-
11	900 #	855	-0-	-45 B	-1334	855 2	N	-0-		-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)				19454 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
CLUCK -D-				WELL #: 2	RRCID -> 069595	COMPL. DATE 10/14/1976	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4322	- 4430	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRAVELERS OIL COMPANY				865980			CNTY: SHERMAN			
WHORTON, W.A.				WELL #: 2 U	RRCID -> 071194	COMPL. DATE 12/21/1976	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4313	- 4330	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER)		19455 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
HARRIS		WELL #: 3029		RRCID -> 127958		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-		97	
07	744 N	557	-0-	-187	-0-	557 3	N	-0-		97	
08	744 N	211	-0-	-533	-0-	211 3	N	-0-		97	
09	750 N	203	-0-	-547	-0-	203 3	N	-0-		97	
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		97	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		97	

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218							
COLDWATER B		WELL #: 8		RRCID -> 134398		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COLDWATER B		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN	
		760218							
		WELL #: 9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218							
COLDWATER -C-		WELL #: 11		RRCID -> 126790		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA)		19458 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218							
COLDWATER -E-		WELL #: 5		RRCID -> 123891		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260							
EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 159513		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)		19623 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COLLARD -A-		WELL #:	1	RRCID ->	040044	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	3408 - 3426			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	171504	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3420 - 3428		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-

PATTEN 178		WELL #:		2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3464 - 3468		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GELNAR 180		WELL #:		2	RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	3445 - 3455		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH (ATOKA)		21154 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON RANCH TEW		WELL #:	202	RRCID ->	213986	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	8233 - 8244			
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	N	5			262
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	615	2	31	9	N	28			290
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	657	2	7	9	N	6			296
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
*10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			296
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			296

COURSON RANCH TEW		WELL #:		103	RRCID ->	213987	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8250 - 8263		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			214

COURSON RANCH (ATOKA)		//CONT.//		21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON RANCH S. PA 2		WELL #:		6150	RRCID ->	220301	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8116 - 8122				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2				445
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1				446
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	141	2	1	9	N	1				447
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				447
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				447
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				447

COURSON RANCH TEW		WELL #:		102	RRCID ->	222837	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 8225 - 8235				
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2				679
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	206	2	7	9	N	6				685
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	213	2	4	9	N	4				689
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				689
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				689
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				689

COURSON RANCH (HUNTON)		21154 220		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #:		102	RRCID ->	206721	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10178 - 10186				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #:		302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF.10106 - 10135				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)		21154 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771													
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF. 8308 - 8317				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260			CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8541 - 8547				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP)		21154 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH TEW		WELL #: 402		RRCID -> 223516		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	N	1	364
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	N	1	365
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	N	1	366
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	366
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	366
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	366

CRAIG RANCH (MORROW)		21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
THOMAS		WELL #: 2104		RRCID -> 156569		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMAS		WELL #: 1104T		RRCID -> 156636		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KEM ENERGY, INC.		455126		RRCID -> 143140		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708		
CRAIG		WELL #: 2080								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CRAIG		WELL #: 3		RRCID -> 163409		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 128311		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710		
CRAIG		WELL #: 8001								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CRAIG -H-		WELL #: 4		RRCID -> 131304		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6670 - 6686	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-		15
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-		15
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-		15
09	1080 N	887	-0-	-193	-0-	887	2	N	-0-		15
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-		15
*11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1950	2	145 9 N	132		147

CRAIG -A-		WELL #: 2		RRCID -> 134408		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 6886		PERF. 6665 - 6690	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG E		WELL #: 2ST		RRCID -> 139576		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6531 - 6767	
06	3000 N	2768	-0-	-232	4590	2768	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2835	-0-	-265	4325	2835	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2875	-0-	-225	4100	2875	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	1223	-0-	-1777	2323	1223	2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	2962	-0-	-138	2185	2962	2	Y	-0-		-0-
*11	3000 N	2864	-0-	-136	2049	2864	2	Y	-0-		-0-

CORENE A		WELL #: 2		RRCID -> 155870		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6687 - 6715	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47

CRAIG E		WELL #: 3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6698 - 6704	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG E		WELL #: 4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6696 - 6715	
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	N	-0-		124
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	-0-		124
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-		124
09	1080 N	869	-0-	-211	-0-	869	2	N	-0-		124
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-		124
*11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-		124

CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 6707 - 6738	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
CRAIG E		WELL #: 2R		RRCID -> 202245		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BOSS A		WELL #: 2		RRCID -> 228392		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757								
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					29
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					29
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					29
09	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					29
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					29
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					29

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		21459 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
WITTER B		WELL #: 7		RRCID -> 177663		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690								
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					28
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					28
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					28
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					28
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					28

WITTER B		WELL #: 8		RRCID -> 177689		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642								
06	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	589 N	295	-0-	-294	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

DICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 178350		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629								
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					37
07	961 N	801	-0-	-160	-0-	801	2			N	-0-					37
08	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					37
09	720 N	370	-0-	-350	-0-	370	2			N	-0-					37
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					37
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					37

ETOILE		WELL #: 2		RRCID -> 181960		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642								
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		//CONT.// 21459 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SHER A		WELL #: 1		RRCID -> 182765		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		55
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		55
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		55
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	91 2	N	-0-		55
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		55
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		55

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO)		21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		040209								
FLOWERS, KIM		WELL #: 1 U		RRCID -> 134397		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FLOWERS		WELL #: 3		RRCID -> 141870		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936		
06	2040 N	2031	-0-	-9	-0-	2031 3	N	-0-		-0-
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3	N	-0-		-0-
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3	N	-0-		-0-
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3	N	-0-		-0-
10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3	N	-0-		-0-
*11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3	N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1074		RRCID -> 214283		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)		21617 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		040209								
MILLS, R. D.		WELL #: 1		RRCID -> 053817		COMPL. DATE 04/06/1973		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8 7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MILLS, R. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 054235		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)		//CONT.//		21617 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
FLOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	181845	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	6130 - 6218
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2850 X	2203	-0-	-647	-0-	2203 3		N	-0-		-0-
07		2945 X	2346	-0-	-599	-0-	2346 3		N	-0-		-0-
08		2480 X	2249	-0-	-231	-0-	2249 3		N	-0-		-0-
09		2280 X	2064	-0-	-216	-0-	2064 3		N	-0-		-0-
10		2356 X	2274	-0-	-82	-0-	2274 3		N	-0-		-0-
*11		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3		N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)				21617 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		7074	RRCID ->	151344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8665 - 9218
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2922 X	2805	-0-	-117	-0-	84 1	2668 2	N	48		267
							53 9					
07		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	87 1	2705 2	N	39	190 1	116
							43 9					
08		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	87 1	2436 2	N	37		153
							41 9					
09		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	84 1	2281 2	N	23		176
							25 9					
10		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	87 1	2882 2	N	38		214
							42 9					
*11		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	84 1	2702 2	N	25		239
							28 9					

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		8074	RRCID ->	152882	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8606 - 8686
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		65
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		65
08		651 N	559	-0-	-92	-0-	559 2		N	-0-		65
09		570 N	539	-0-	-31	-0-	539 2		N	-0-		65
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-		65
11		540 N	539	-0-	-1	-0-	539 2		N	-0-		65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)				21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209								
FLOWERS, KIM		WELL #:		1 L	RRCID ->	133591	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	4092 - 4155
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
FLOWER BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	115963	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	4133 - 4165
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
10		186 N	38	-0-	-148	-0-	38 2		N	-0-		-0-
11		180 N	50	-0-	-130	-0-	50 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		//CONT.//		21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FLOWERS BROS.		WELL #:		1073	RRCID ->	166013	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 3854 - 4174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652				CNTY: ROBERTS							
FLOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	176691	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3801 - 3836				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: ROBERTS							
MARTIN TRUST		WELL #:		2072	RRCID ->	125533	COMPL. DATE	06/03/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)				21617 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
FLOWERS, J. L.		WELL #:		179	RRCID ->	021829	COMPL. DATE	01/04/1956	TOTAL DEPTH	10342	PERF. 3874 - 3908				
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				-0-
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				-0-

FLOWERS, J. L.		WELL #:		2079	RRCID ->	152801	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	3930	PERF. 3810 - 3880				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		1073	RRCID ->	170708	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 3854 - 3927				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	130 1	4113 2	N	-0-		-0-
07		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	130 1	4557 2	N	-0-		-0-
08		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	130 1	4567 2	N	-0-		-0-
09		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	130 1	5070 2	N	-0-		-0-
10		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	130 1	4670 2	N	-0-		-0-
*11		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	130 1	3935 2	N	-0-		-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860												
06		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	130 1	1978 2	N	-0-		-0-
07		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	130 1	2064 2	N	-0-		-0-
08		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	130 1	1883 2	N	-0-		-0-
09		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	130 1	5085 2	N	-0-		-0-
10		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	130 1	6053 2	N	-0-		-0-
*11		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	130 1	2274 2	N	-0-		-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303												
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340												
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	912 2	2 9	N	2		114
07		1085 N	932	-0-	-153	-0-	931 2	1 9	N	1		115
08		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1060 2	2 9	N	2		117
09		900 N	478	-0-	-422	-0-	478 2		N	-0-		117
10		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		117
11		1020 N	966	-0-	-54	-0-	966 2		N	-0-		117

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590												
06		1650 N	1457	-0-	-193	-0-	1457 2		N	-0-		-0-
07		1643 N	1424	-0-	-219	-0-	1424 2		N	-0-		-0-
08		1550 N	1378	-0-	-172	-0-	1378 2		N	-0-		-0-
09		1470 N	759	-0-	-711	-0-	759 2		N	-0-		-0-
10		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
11		1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261 2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420												
06		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2592 3	12 9	N	11		43
07		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2583 3	7 9	N	6		49
08		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2613 3	8 9	N	7		56
09		960 N	892	-0-	-68	-0-	892 3		N	-0-		56
10		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2818 3	7 9	N	6		62
*11		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2675 3	28 9	N	25		87

CUTTER (CHESTER) CJD DISPOSALS, LLC PERRYTON GAS UNIT		22390 250 120600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 174890		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 3620 - 3740		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. STAFFORD		182785		RRCID -> 228188		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8148 - 8162		
06	780 N	765	-0-	-15	-0-	60 1	705 2	N	-0-			52
07	806 N	704	-0-	-102	-0-	62 1	642 2	N	-0-			52
08	775 N	748	-0-	-27	-0-	50 1	698 2	N	-0-			52
09	780 N	706	-0-	-74	-0-	60 1	646 2	N	-0-			52
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	62 1	655 2	N	-0-			52
*11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	58 1	794 2	N	31			83
						34 9						

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC BRILLHART		570652		RRCID -> 247811		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8020 - 8086		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328

MARVIN		WELL #: 201		RRCID -> 284835		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8290 - 8300		
06	12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	12229 2	162 9	N	147			254
07	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	13588 2	90 9	N	82	193 1		143
08	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	12128 2	78 9	N	71			214
09	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	14586 2	87 9	N	79	193 1		100
10	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	15996 2	94 9	N	85			185
*11	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	13308 2	120 9	N	109	196 1		98

SANDLOT OIL & GAS LLC PERRYTON GAS UNIT		747757		RRCID -> 170821		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8174 - 8181		
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
*09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOUISE		875461		RRCID -> 125681		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 8090 - 8174		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

OIL AND GAS DIVISION

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
 SINNER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

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

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3150 X	2644	-0-	-506		-0-	2644	3	N	-0-			-0-
07	3255 X	2710	-0-	-545		-0-	2710	3	N	-0-			-0-
08	3255 X	2686	-0-	-569		-0-	2686	3	N	-0-			-0-
09	3030 X	2247	-0-	-783		-0-	2247	3	N	-0-			-0-
*10	3059 X	3059	-0-	-0-		-0-	3059	3	N	-0-			-0-
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640		-0-			N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
 TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

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

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7988 X	7988	-0-	-0-		-0-	288	1	N	-0-			158
07	8143 X	8143	-0-	-0-		-0-	296	1	N	5			163
							6	9					
08	8084 X	8084	-0-	-0-		-0-	297	1	N	-0-			163
09	7697 X	7697	-0-	-0-		-0-	237	1	N	-0-			163
10	8014 X	8014	-0-	-0-		-0-	296	1	N	24	167	1	20
							26	9					
*11	7632 X	7632	-0-	-0-		-0-	267	1	N	3			23
							3	9					

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	792	-0-	792		3927	792	2	Y	-0-			-0-
07	3000 N	1152	-0-	-1848		2079	1152	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1117	-0-	-1983		96	1117	2	Y	-0-			-0-
09	1172 N	1076	-0-	-96		-0-	1076	2	Y	-0-			-0-
10	993 N	993	-0-	-0-		-0-	993	2	Y	-0-			-0-
*11	942 N	942	-0-	-0-		-0-	942	2	Y	-0-			-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
DANIELS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	107145	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6458 - 7414		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	

PEARSON "M"		WELL #:		3	RRCID ->	165726	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7683 - 8002		
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KNOX-PIPKIN		WELL #:		128	RRCID ->	223693	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7808 - 7818		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	

REMORA OPERATING, LLC		701613											
NITSCHKE		WELL #:		1 G	RRCID ->	021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7656 - 7678		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420											
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7622 - 7634		
06	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

T-Y DEVELOPMENT CORP		833903											
DANIEL, S. P. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	149698	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	10181	PERF. 6440 - 7351		
06	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	2		N	-0-		85	
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		85	
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-		85	
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2		N	-0-		85	
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		85	
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-		85	

DARDEN (MORROW UPPER)		23105 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MCGEE, TOM CORPORATION		549380										
OLYMPUS		WELL #: 1		RRCID -> 219936		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	660	-0-	-120	-0-	660 2		N	-0-			223
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	734 2	3 9	N	3			226
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	718 2		N	-0-			226
09	660 N	493	-0-	-167	-0-	493 2		N	-0-			226
*10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	806 2	2 9	N	2			228
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			228

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
FRAZIER		WELL #: 3		RRCID -> 120973		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440				
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	72 1	1316 2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	72 1	1354 2	N	-0-			-0-
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	72 1	1360 2	N	-0-			-0-
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	72 1	1313 2	N	-0-			-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	72 1	1356 2	N	-0-			-0-
*11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	72 1	1348 2	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SCHOENHALS		WELL #: 2		RRCID -> 168221		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARREN (MORROW, MIDDLE)		23160 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649				49B						
SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 089651		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			41
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2021												

DARROUZETT (MORROW LOWER)		23173 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MOBETTIE RESOURCE DEV LLC		572602										
ZEPP0		WELL #: 1571		RRCID -> 225360		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209921		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918				
06	5700 X	5387	-0-	-313	-0-	5379 2	8 9	N	7			76
07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5489 2	1 9	N	1			77
08	6169 X	5648	-0-	-521	-0-	5646 2	2 9	N	2			79
09	5670 X	5505	-0-	-165	-0-	5505 2		N	-0-			79
10	5673 X	5288	-0-	-385	-0-	5288 2		N	-0-			79
11	5400 X	5201	-0-	-199	-0-	5201 2		N	-0-			79

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.// 23173 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
TERREL		WELL #: 1		RRCID -> 218916		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	88	-0-	88	88	88	88	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	187	-0-	187	275	187	187	2			N	-0-			-0-
*11	465 X	190	-0-	-275	-0-	190	190	2			N	-0-			-0-

MEIER, ALAN		WELL #: 1127		RRCID -> 223967		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940							
06	14B2 EXT	651	-0-	651	34289	651	2				N	-0-			72
07	14B2 EXT	559	-0-	559	34848	559	2				N	-0-			72
08	14B2 EXT	751	-0-	751	35599	751	2				N	-0-			72
09	14B2 EXT	737	-0-	737	36336	737	2				N	-0-			72
10	14B2 EXT	623	-0-	623	36959	623	2				N	-0-			72
11	14B2 EXT	458	-0-	458	37417	458	2				N	-0-			72

TERREL, PHILIP NO. 1		WELL #: 1126		RRCID -> 232189		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000							
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1296	2	20	9		N	18			20
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1304	2	44	9		N	40			60
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1321	2	12	9		N	11			71
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2				N	-0-			71
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2				N	-0-			71
*11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2				N	-0-			71

CRUM		WELL #: 1158		RRCID -> 236852		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MEIER, ALAN		WELL #: 2127		RRCID -> 239326		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920							
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	729	2	19	9		N	17			44
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2				N	-0-			44
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9		N	1			45
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9		N	2			47
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2				N	-0-			47
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-			47

JUDE 1161		WELL #: 1		RRCID -> 280111		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11

DARROUZETT (ST. LOUIS)												
UPLAND RESOURCES LLC												
DOT												
23173 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
878931												
WELL #: 1 RRCID -> 286829 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9188 - 9198												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	564 2		6 9	N	5	112
07		558 N	440	-0-	-118	-0-	434 2		6 9	N	5	117
08		558 N	491	-0-	-67	-0-	491 2			N	-0-	117
09		570 N	384	-0-	-186	-0-	384 2			N	-0-	117
10		434 N	126	-0-	-308	-0-	126 2			N	-0-	117
11		480 N	453	-0-	-27	-0-	444 2		9 9	N	8	125

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)												
OVERFLOW ENERGY, LLC												
BIG DOG 1163												
23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
628574												
WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)												
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC												
HRW CANADIAN SWD												
23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
609265												
WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC												
HALE 209												
676084												
WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2			N	-0-	-0-
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			N	-0-	-0-
08		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2			N	-0-	-0-
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2			N	-0-	-0-
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			N	-0-	-0-
*11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2			N	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY												
DAVIS												
825420												
WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		330 N	130	-0-	-200	-0-	130 2			N	-0-	115
07		341 N	70	-0-	-271	-0-	70 2			N	-0-	115
08		341 N	27	-0-	-314	-0-	27 2			N	-0-	115
09		120 N	37	-0-	-83	-0-	37 2			N	-0-	115
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			N	-0-	115
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-	115

PARKER												
WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-	-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-	-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-	-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-	-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
*11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-	-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		//CONT.//		23411 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420							
HURNS		WELL #:		3145	RRCID ->	199127	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10744 - 10994
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2640 X	551	-0-	-2089	-0-	551 2				160
07		2697 X	1115	-0-	-1582	-0-	1115 2				160
08		2697 X	1506	-0-	-1191	-0-	1439 2	67 9	N	178 1	43
09		2190 X	1794	-0-	-396	-0-	1755 2	39 9	N		78
10		2263 X	2195	-0-	-68	-0-	2138 2	57 9	N		130
*11		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2171 2	28 9	N		155

LAMASTER		WELL #:		2207	RRCID ->	207530	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10962 - 11016
06		2010 N	1339	-0-	-671	-0-	1339 2		N		-0-
07		2015 N	1971	-0-	-44	-0-	1971 2		N		-0-
08		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		N		-0-
09		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N		-0-
10		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		N		-0-
*11		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	259477	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7805	PERF.10986 - 12201
EDWARD				2951H							
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DILLEY (MORROW, UPPER)		WELL #:		24792 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420							
ARCHER		WELL #:		1	RRCID ->	127388	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6712 - 6724
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARCHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127389	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 6706 - 6751
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND)		WELL #:		26306 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851							
KIRMSE, J.		WELL #:		1839	RRCID ->	177728	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 6764 - 6776
06		3000 N	3362	-0-	362	362	3362 2		N		176
07		3100 N	2833	-0-	-267	95	2833 2		N		176
08		3337 X	3242	-0-	-95	-0-	3242 2		N		176
09		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3961 2	25 9	N	23 169 1	30
*10		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 3		N		30
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT	30

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.//		26306 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
LEATHERMAN				WELL #: 1748	RRCID -> 080142	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6937	-	8493		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	60 1	678 2	N	-0-		33		
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	62 1	927 2	N	-0-		33		
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	62 1	1026 2	N	-0-		33		
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	42 1	847 2	N	-0-		33		
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	62 1	1075 2	N	-0-		33		
*11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	60 1	1136 2	N	-0-		33		

FIRST NATIONAL TRUST				WELL #: 1571	RRCID -> 083693	COMPL. DATE 07/30/1979	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6939	-	6970		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KENT				WELL #: 1570	RRCID -> 091409	COMPL. DATE 12/03/1980	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6937	-	6996		
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	60 1	568 2	N	-0-		75		
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	62 1	571 2	N	-0-		75		
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	62 1	543 2	N	-0-		75		
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	42 1	445 2	N	-0-		75		
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	62 1	569 2	N	-0-		75		
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	60 1	479 2	N	-0-		75		

HERNDON				WELL #: 2662 C	RRCID -> 100158	COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6860	-	6904		
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	56 1	1117 2	N	-0-		-0-		
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	54 1	1032 2	N	-0-		-0-		
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	60 1	1150 2	N	3		3		
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	60 1	1019 2	N	-0-		3		
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	62 1	1059 2	N	-0-		3		
*11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	30 1	1045 2	N	-0-		3		

JOYCE				WELL #: 1659 C	RRCID -> 101070	COMPL. DATE 07/02/1982	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6906	-	6927		
06	750 N	477	-0-	-273	-0-	58 1	411 2	N	7		49		
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	62 1	824 2	N	15		64		
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	62 1	972 2	N	143	187 1	20		
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	42 1	664 2	N	15		35		
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	62 1	785 2	N	25		60		
*11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	60 1	906 2	N	25		85		

KENT				WELL #: 5570	RRCID -> 213999	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6975	-	7004		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.//		26306 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
LEATHERMAN 748				WELL #:	5H	RRCID ->	207873	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	7190 - 9542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	90 1	728 2	N	5				173
07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	6 9 97 1	478 2	N	4	155	1		22
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	4 9 94 1	355 2	N	-0-				22
09		810 N	386	-0-	-424	-0-	84 1	302 2	N	-0-				22
10		589 N	284	-0-	-305	-0-	97 1	187 2	N	-0-				22
*11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	94 1 6 9	992 2	N	5				27

DUDE WILSON (MARMATON)				26306 284	ASSOCIATED	49B				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HERNDON				WELL #:	1662UT	RRCID ->	274080	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	6946 - 7225	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		390 #	296	-0-	-94	-0-	25 1 23 9	248 2	N	21				78
07		403 #	308	-0-	-95	-0-	26 1 19 9	263 2	N	17				95
08		372 #	304	-0-	-68	-0-	22 1 13 9	269 2	N	12				107
09		300 #	262	-0-	-38	-0-	19 1 6 9	237 2	N	5				112
10		310 #	299	-0-	-11	-0-	21 1 17 9	261 2	N	15				127
*11		327 R	327	-0-	-0-	-0-	22 1 30 9	275 2	N	27				154

XTO ENERGY INC.				945936						CNTY: OCHILTREE				
JONES, M. C.				WELL #:	2 U	RRCID ->	021863	COMPL. DATE	10/01/1960	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	7018 - 7048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)				26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LEATHERMAN 748				WELL #:	4	RRCID ->	208507	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	56 1	233 2	N	-0-				37
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	62 1	202 2	N	-0-				37
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	62 1	192 2	N	-0-				37
09		300 N	248	-0-	-52	-0-	60 1	188 2	N	-0-				37
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	62 1	201 2	N	-0-				37
*11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	60 1	194 2	N	-0-				37

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						CNTY: OCHILTREE				
HERNDON, W. C.				WELL #:	1 T	RRCID ->	021875	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8622 - 8630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
DUDLEY				WELL #: 1661	RRCID -> 080957	COMPL. DATE 12/18/1978	TOTAL DEPTH 9145	PERF. 8884	-		8908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1290 N	968	-0-	-322	-0-	89 1	879 2	N	-0-	23
07		1457 N	1090	-0-	-367	-0-	98 1	992 2	N	-0-	23
08		1364 N	1331	-0-	-33	-0-	102 1	1229 2	N	-0-	23
09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	101 1	1244 2	N	7	30
							8 9				
10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	103 1	1275 2	N	7	37
							8 9				
*11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	98 1	1254 2	N	16	53
							18 9				

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 T	RRCID -> 021871	COMPL. DATE 03/14/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8455	-		8482
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C., -A-				WELL #: 2750 L	RRCID -> 021872	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8570	-		8580
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C.				WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	-		8668
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 1750	RRCID -> 055922	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7834	-		8468
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
JONES, M. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 021867	COMPL. DATE 10/18/1960	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8298	-		8310
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ROGERS, HELEN		WELL #:		3 L	RRCID ->	021868	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8764 - 8772		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4		WELL #:		9	RRCID ->	227855	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8827 - 8839
06	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	1146	2		N	-0-	22 7	18
07	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2		N	-0-		18
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-		18
09	1140 N	1010	-0-	-130	-0-	1010	2		N	-0-		18
10	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2		N	-0-		18
11	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	1023	2		N	-0-		18

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		26306 710		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LEATHERMAN		WELL #:		1748	RRCID ->	080157	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8482 - 8493
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

ELDON		WELL #:		1747 T	RRCID ->	105590	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8467 - 8475
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		DODSON	WELL #:		4	RRCID ->	188058	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7808 - 7914
06	540 N	666	-0-	126 B	-2232	25	1	641	2	N	-0-			-0-	
07	558 N	585	-0-	27 B	-2205	85	1	500	2	N	-0-			-0-	
*08	0 N	647	-0-	647 B	-1558	34	1	613	2	N	-0-			-0-	
*09	540 N	629	-0-	89 B	-1469	14	1	615	2	N	-0-			-0-	
10	558 N	585	-0-	27 B	-1442	85	1	500	2	N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1442					N	NO RPT			-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WILSON, D. C.	WELL #:		1746 C	RRCID ->	021855	COMPL. DATE	03/20/1958	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8338 - 8349
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		26306 710	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
XTO ENERGY INC.				945936												
JONES, M. C.		WELL #:		3 L	RRCID ->	021858	COMPL. DATE	09/28/1961	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7904 - 7914					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		2 L	RRCID ->	021860	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7912 - 7920					
06	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	134	2	2	9	Y	2				25
07	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	132	2	2	9	Y	2				27
08	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	143	2	1	9	Y	1				28
09	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	136	2	1	9	Y	1				29
10	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	69	2			Y	-0-				29
*11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			Y	-0-				29

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)				26306 781	ASSOCIATED			49B			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785												
HERNDON "C"		WELL #:		3578	RRCID ->	218768	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 8595 - 8604					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296												
CHUNN		WELL #:		1	RRCID ->	057419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7520 - 7726					
06	4598	R	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-				18
07	3831	R	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-				18
08	3875	#	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT				18
09	3750	#	2713	-0-	-1037	-0-	2713	2			N	-0-				18
10	4216	#	2760	-0-	-1456	-0-	2760	2			N	-0-				18
11	4080	#	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT				18

XTO ENERGY INC.				945936												
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #:		1 L	RRCID ->	021859	COMPL. DATE	05/20/1959	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7652 - 7680					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	7	1		2

JONES, M. C.		WELL #:		3 U	RRCID ->	131523	COMPL. DATE	05/30/1989	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7818 - 7840					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

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

XTO ENERGY INC. 945936
 WILLSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

06		180 N	61	-0-	-119	-0-	61	2		N	-0-			22
07		186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2		N	-0-			22
08		186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2		N	-0-			22
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			22
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			22
*11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 XTO ENERGY INC. 945936
 SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.// 26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785											
BILL 663		WELL #: 2VH		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 7976 - 7991			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1019	2	N	2		32
07	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	62	1	975	2	N	5		37
08	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	62	1	941	2	N	5		42
09	1080 N	877	-0-	-203	-0-	44	1	825	2	N	7		49
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	62	1	1130	2	N	18		67
*11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	60	1	963	2	N	17		84

JINES		WELL #: 1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 8381 - 8396		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 136579		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8316		PERF. 7766 - 7900		
PSHIGODA		WELL #: 3										
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-		121
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-		121
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-		121
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-		121
*10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-		121
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		121

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 258549		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8232 - 8248		
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 110117		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7632 - 7638		
DODSON, JIM		WELL #: 2834										
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	35	1	1893	2	N	-0-	21
07	2046 N	1508	-0-	-538	-0-	126	1	1382	2	N	-0-	21
*08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	88	1	1825	2	N	-0-	21
*09	1920 N	1834	-0-	-86	-0-	1834	2		N	-0-		21
10	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	126	1	1382	2	N	-0-	21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

XTO ENERGY INC. 945936
 JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					19
07	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			Y	-0-					19
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					19
09	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			Y	-0-					19
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					19
*11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					19

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					64
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					64
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					64
09	1620 N	1594	-0-	-26	-0-	1593	2		1 9	N	1					65
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1712	2		1 9	N	1					66
*11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2		1 9	N	1					67

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BCE-MACH III LLC 040209
 HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669										
MT BAR RANCH 581				WELL #:	1	RRCID ->	252020	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	8354 - 8566	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1109	2	2	9	N	2			97
07	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1103	2	3	9	N	3			100
08	1209 N	952	-0-	-257	-0-	952	2			N	-0-			100
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1201	2	4	9	N	4			104
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1138	2	3	9	N	3			107
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	N	3			110

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		RRCID ->	171596	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8570 - 8588	
YOUNGBLOOD				WELL #:	2									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARNELL BROS. B				WELL #:	2	RRCID ->	223964	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12576	PERF.	8580 - 8594	
06	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	60	1	11207	2	N	-0-			158
07	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	62	1	10277	2	N	-0-			158
08	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	62	1	8831	2	N	-0-			158
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	32	1	3286	2	N	37			195
						41	9							
10	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	48	1	4520	2	N	-0-			195
*11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	42	1	4299	2	N	30			225
						33	9							

EOG RESOURCES, INC.				253162		RRCID ->	246377	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9261 - 10515	
COURSON PARNELL 405				WELL #:	2H									
06	1440 N	1266	-0-	-174	-0-	94	1	1166	2	N	5			120
						6	9							
07	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	97	1	1179	2	N	10			130
						11	9							
08	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	97	1	1137	2	N	7			137
						8	9							
09	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	81	1	1055	2	N	3			140
						3	9							
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	97	1	1342	2	N	15			155
						17	9							
*11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	75	1	1135	2	N	10			165
						11	9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750		RRCID ->	228325	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8544 - 8660	
SCHROEDER				WELL #:	2473									
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	60	1	357	2	N	9			244
						10	9							
07	496 N	407	-0-	-89	-0-	62	1	335	2	N	9			253
						10	9							
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	62	1	354	2	N	3			256
						3	9							
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	60	1	355	2	N	4			260
						4	9							
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	62	1	375	2	N	3			263
						3	9							
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	60	1	356	2	N	2			265
						2	9							

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		2474	RRCID ->	212990	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	9653	PERF. 8386 - 8454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 1		N	-0-		47
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 1		N	-0-		47
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	342 1	446 2	N	-0-		47
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	331 1	39 2	N	-0-		47
10		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	342 1	2262 2	N	-0-		47
*11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	331 1	1847 2	N	-0-		47

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PARNELL 475		WELL #:		5	RRCID ->	214525	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 8342 - 8520	
06		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-		72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08		3100 N	3136	-0-	36	36	3136 2		N	-0-		72
09		2247 N	2211	-0-	-36	-0-	2211 2		N	-0-		72
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

PARNELL 475		WELL #:		6	RRCID ->	218375	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8323 - 8498	
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		139
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		139
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		139

PARNELL 475		WELL #:		9	RRCID ->	230241	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8437 - 8597	
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

DUTCHER (CLEVELAND)				26801 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785		49B						
COURSON		WELL #:		1	RRCID ->	147353	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 7187 - 7218	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COURSON		WELL #:		2	RRCID ->	199250	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 7178 - 7206	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3	N	-0-			163
07	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2	N	-0-			163
08	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-			163
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2	N	-0-			163
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	70	173	1	60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			60

 DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BCE-MACH II LLC 040205
 LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF. 11128 - 11734

06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.// 26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
ZYBACH		WELL #: 3026		RRCID -> 214013		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 13555		PERF.11604 - 13440						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	720 N	649	-0-	-71	-0-	8	1	628	2	Y	12	12	1	1	8	30
07	744 N	692	-0-	-52	-0-	13	9	670	2	Y	13					43
08	744 N	700	-0-	-44	-0-	14	9	675	2	Y	15	1	8			57
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	8	1	803	2	Y	13	44	1			26
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	17	9	854	2	Y	14	19	1	1	8	20
*11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	8	1	822	2	Y	17	1	1	5	8	31
						19	9									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
LOHBERGER		WELL #: 6		RRCID -> 205174		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 14979		PERF.13445 - 13709						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOHBERGER 25		WELL #: 3		RRCID -> 214987		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 13602		PERF.11590 - 13490						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERTS 14		WELL #: 2D		RRCID -> 222421		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4780 - 5252						
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOHBERGER 25		WELL #: 4D		RRCID -> 222433		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 4568 - 5192						
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUKES 7		WELL #: 4		RRCID -> 238565		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11538 - 14000						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 14		WELL #:		4	RRCID ->	247642	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	14150	PERF. 11524 - 14024		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

ELLIS (MORROW, UPPER)				28505 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		2	RRCID ->	111512	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8005 - 8014		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	64			130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

ELLIS RANCH (ATOKA)				28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
BRILLHART, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	245028	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8144 - 8336		
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	1773 3	N	9			79
07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	10 9						79
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	2098 3	N	-0-			79
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	2023 3	N	-0-			79
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	1909 3	N	-0-			79
*11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	1854 3	N	-0-			79
							68 1	1772 3	N	5			84
							6 9						

ROOTS E				WELL #:	6	RRCID ->	249893	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8111 - 8176	
06	750 N	702	-0-	-48	-0-	-0-	702 3		N	-0-			-0-
07	775 N	716	-0-	-59	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
08	744 N	397	-0-	-347	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	559 3	N	-0-			-0-

ROOTS E				WELL #:	1	RRCID ->	282272	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8125 - 8250	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			321
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			321
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			321
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			321
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			321
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			321

ROOTS E				WELL #:	3	RRCID ->	282273	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8368	PERF. 8101 - 8228	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			135
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
SHRADER, W. PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	157016	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	9385	PERF. 6956 - 8096			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			118
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			118
08	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-			118
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			118
*10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			118
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID ->	183350	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 8352 - 8366
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	159563	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8140 - 8196
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1 9	N	1	68
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-	68
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-	68
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-	68
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-	68
*11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-	68

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		WELL #:		1	RRCID ->	021908	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6932 - 7000
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH		WELL #:		1575-L	RRCID ->	144163	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6923 - 6968
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GHEEN, PEGGY L.		WELL #:		1	RRCID ->	021928	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7002 - 7032
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) OVERFLOW ENERGY, LLC HARDY SWD		//CONT.//	28506 152 628574	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
		WELL #:	3049	RRCID ->	281675	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	3400 - 4000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) COURSON OIL & GAS, INC. FIRST NATIONAL TRUST			28506 228 182785	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
		WELL #:	3571	RRCID ->	140234	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7011 - 7037		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PSHIGODA -0-			WELL #:	1	RRCID ->	142712	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7024 - 7065	
06	1530 N	1510	-0-	-20	-0-	60 1	1428 2	N	20			157	
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	22 9	1505 2	N	27			184	
08	1643 N	1379	-0-	-264	-0-	62 1	1305 2	N	11			195	
09	1500 N	860	-0-	-640	-0-	12 9	783 2	N	15			210	
10	1612 N	1037	-0-	-575	-0-	60 1	957 2	N	16	179 1		47	
*11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	17 9	1361 2	N	21			68	
						62 1							
						18 9							
						23 9							

LATIGO PETROLEUM, LLC ELLIS CARL -E-			488260	ASSOCIATED		COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6922 - 8947
		WELL #:	2742	RRCID ->	053227						
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		N	-0-		135
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-		135
08	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871 2		N	-0-		135
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-		135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135

REMORA OPERATING, LLC OIL DEVELOPMENT COMPANY			701613	ASSOCIATED		COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7220 - 7256
		WELL #:	2737	RRCID ->	115468						
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	5 1	381 2	N	-0-		82
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	23 1	325 2	N	-0-		82
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	318 1	302 2	N	-0-		82
*09	390 N	281	-0-	-109	-0-	281 2		N	-0-		82
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23 1	325 2	N	-0-		82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

ELLIS RANCH (DES MOINES)		28506 304		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169076		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6672 - 6876				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2425 R	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-			196
07	2573 #	2538	-0-	-35	-0-	2538	2			N	-0-			196
08	2573 #	2536	-0-	-37	-0-	2536	2			N	-0-			196
09	2460 #	2404	-0-	-56	-0-	2404	2			N	-0-			196
10	2511 #	2468	-0-	-43	-0-	2468	3			N	-0-			196
11	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			196

ELLIS RANCH (DOUGLAS)		28506 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
WALL		WELL #: 1842		RRCID -> 211894		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 5640 - 5662				
06	3450 X	1380	-0-	-2070	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	2931	-0-	-634	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
08	3565 X	3102	-0-	-463	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
09	3180 X	3017	-0-	-163	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
11	3000 X	2921	-0-	-79	-0-	2921	2			N	-0-			-0-

LYNN		WELL #: 1832		RRCID -> 212059		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5628 - 5638				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
HERNDON -C-		WELL #: 2 L		RRCID -> 021989		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 9384 - 9444				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINA -AH-		WELL #: 1		RRCID -> 021992		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8876 - 8918				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINA -BH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021993		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8800 - 8820				
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	60	1	453	2	N	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	2	N	-0-			-0-
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	62	1	443	2	N	-0-			-0-
09	510 N	413	-0-	-97	-0-	42	1	371	2	N	-0-			-0-
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	62	1	450	2	N	-0-			-0-
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	60	1	377	2	N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785							
MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	58 1	341 2	N	-0-
07	403 N	328	-0-	-75	-0-	62 1	266 2	N	-0-
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	62 1	265 2	N	-0-
09	390 N	314	-0-	-76	-0-	42 1	272 2	N	-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	62 1	412 2	N	-0-
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	58 1	337 2	N	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005							
HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 065867		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313	
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2		N	-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 2		N	-0-
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	484 2		N	-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443 2		N	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701							
HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 050063		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	3970	-0-	3970	-0-	196 1	3774 2	N	-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296							
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 067110		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-
08	3100 N	3255	-0-	155	155	3255 2		N	-0-
09	2538 N	2383	-0-	-155	-0-	2383 2		N	-0-
*10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MCCLAIN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 074802		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260							
COURSON /E/		WELL #: 1		RRCID -> 022006		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922	
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-
08	1829 N	1235	-0-	-594	-0-	1235 2		N	-0-
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-
*10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MCLAIN, KEITH		WELL #: 1 L		RRCID -> 022010		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ODC 'B'		WELL #: 1655		RRCID -> 022011		COMPL. DATE 08/03/1960		TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176								
06	14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	14218	3			N	-0-					27
07	14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	14741	2			N	-0-					27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2			N	-0-					27
*10	15752 X	15752	-0-	-0-	-0-	13814	3	1938	9	N	1762					1789
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1789

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 2742		RRCID -> 249405		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		884575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
JINES, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 022016		COMPL. DATE 01/26/1962		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075								
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	684	3	55	9	N	50	106	1			18
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	759	3	7	9	N	6					24
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	662	3	8	9	N	7					31
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					31
*10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					31
*11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	3	2	9	N	2					33

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
HERNDON		WELL #: 1569		RRCID -> 210059		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)		28506 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 231661		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					187
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					187
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					187
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					187
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					187

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		28506 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		1	RRCID ->	022018	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	9290	PERF. 8715 - 9265				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	3			N	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	2			N	-0-			-0-
08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		226	2	1968	9	N	1789			1789
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	2			N	-0-			1789
*10	726 N	726	-0-	-0-	-0-		726	3			N	-0-			1789
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1789

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)				28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
HERNDON -D-		WELL #:		1489	RRCID ->	148465	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9462 - 9495				
06	2370 X	1684	-0-	-686	-0-		60	1	1624	2	N	-0-			-0-
07	2449 X	1713	-0-	-736	-0-		62	1	1651	2	N	-0-			-0-
08	2449 X	1727	-0-	-722	-0-		62	1	1665	2	N	-0-			-0-
09	1680 N	1174	-0-	-506	-0-		42	1	1132	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1682	-0-	-23	-0-		62	1	1620	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1627	-0-	-53	-0-		60	1	1567	2	N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
HERNDON 489				263701											
		WELL #:		2	RRCID ->	230212	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8980 - 9040				
06	2820 N	2159	-0-	-661	-0-		250	1	1903	2	N	5			182
07	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-		310	1	2469	2	N	8			190
08	2666 N	2653	-0-	-13	-0-		310	1	2330	2	N	12			202
09	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-		300	1	2190	2	N	7	184	1	25
10	2790 N	2408	-0-	-382	-0-		290	1	2115	2	N	3			28
11	2580 N	2122	-0-	-458	-0-		104	1	2008	2	N	9			37

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
SHRADER, PAUL W.				488260											
		WELL #:		3	RRCID ->	124879	COMPL. DATE	08/06/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9072 - 9100				
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-		461	3			N	-0-			108
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	2			N	-0-			108
08	620 N	533	-0-	-87	-0-		533	2			N	-0-			108
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-		710	2			N	-0-			108
*10	719 N	719	-0-	-0-	-0-		719	3			N	-0-			108
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			108

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
JINES				628574											
		WELL #:		1480	RRCID ->	176854	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9088 - 9094				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		331				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		331				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		331				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		331				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		331				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		331				N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575									
JOHNSON, B. BIVINS				WELL #:	1 C	RRCID ->	021985	COMPL. DATE	12/28/1961	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9373 - 9056
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON 488				WELL #:	1	RRCID ->	206738	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8896 - 8948
06	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4319	3	30	9	N	27		193
07	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4763	3	23	9	N	21		214
08	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4842	3	18	9	N	16	165 1	65
09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4302	3	20	9	N	18		83
10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4676	3	21	9	N	19		102
*11	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4417	3	9	9	N	8		110

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
JINES, LAURA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021984	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9056
06	960 N	723	-0-	-237	-0-	698	3	25	9	N	23		54
07	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-		54
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	718	3	7	9	N	6		60
09	720 N	659	-0-	-61	-0-	656	3	3	9	N	3		63
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-		63
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	691	3	3	9	N	3		66

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
HERNDON B				WELL #:	2490	RRCID ->	234868	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9261 - 9267
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)				28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HANDLEY				WELL #:	1 C	RRCID ->	021970	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8701 - 8706
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LINA -AH-				WELL #:	1 U	RRCID ->	021973	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8370 - 8394
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	60	1	1575	2	N	-0-		-0-
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	62	1	1253	2	N	-0-		-0-
08	1674 N	1327	-0-	-347	-0-	62	1	1265	2	N	-0-		-0-
09	1650 N	1118	-0-	-532	-0-	42	1	1076	2	N	-0-		-0-
10	1302 N	835	-0-	-467	-0-	62	1	773	2	N	-0-		-0-
11	1290 N	716	-0-	-574	-0-	60	1	656	2	N	-0-		-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785											
MCLAIN -D-		WELL #:		2658	RRCID ->	142903	COMPL. DATE	10/12/1992	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8326 -	8338		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	840 N	716	-0-	-124	-0-		60	1	656	2	N	-0-			33
07	868 N	792	-0-	-76	-0-		62	1	730	2	N	-0-			33
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-		62	1	848	2	N	-0-			33
09	720 N	637	-0-	-83	-0-		42	1	595	2	N	-0-			33
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-		62	1	861	2	N	-0-			33
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-		60	1	823	2	N	-0-			33

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
ELLIS, DREW -B-		WELL #:		5	RRCID ->	214248	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	6914 -	8278		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
WHITE		WELL #:		571	RRCID ->	216757	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8177 -	8228		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)				28506 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560											
BUZZARD		WELL #:		1 L	RRCID ->	040117	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	8338 -	8346		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	55	-0-	-35	-0-		23	1	32	2	N	-0-			-0-
07	93 N	48	-0-	-45	-0-		14	1	34	2	N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-		31	1	78	2	N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-		30	1	74	2	N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-		28	1	63	2	N	-0-			-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-		29	1	83	2	N	-0-			-0-

SMITH, LEROY				488260		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		1 L		RRCID ->	040118	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8262 -	8276			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	951 X	951	-0-	-0-	-0-		23	1	928	2	N	-0-			101
07	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-		28	1	1132	2	N	-0-			101
08	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-		31	1	2504	2	N	-0-			101
09	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-		30	1	1125	2	N	-0-			101
10	3100 N	4055	-0-	955	955		31	1	4017	2	N	6			107
*11	3000 N	2189	-0-	-811	144		30	1	2159	2	N	-0-			107

SMITH, LEROY E.				488260		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		3B		RRCID ->	152086	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8434 -	8444			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	660 N	523	-0-	-137	-0-		23	1	500	2	N	-0-			217
07	682 N	581	-0-	-101	-0-		26	1	555	2	N	-0-			217
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-		31	1	665	2	N	-0-			217
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-		30	1	605	2	N	-0-			217
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-		31	1	627	2	N	-0-			217
11	660 N	618	-0-	-42	-0-		30	1	588	2	N	-0-			217

EMMA-JACK (GRANITE WASH)		28924 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL						
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732												
BOWERS		WELL #: 252A		RRCID -> 128283		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			209
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			209
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			209
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			209
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			209
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			209
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757						CNTY: HEMPHILL						
HARRISON		WELL #: 1013		RRCID -> 124231		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903			N	NO RPT			-0-
ETTER (WOLFCAMP)		29590 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE						
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573												
WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 176425		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422						
06	14B2	EXT	564	-0-	564	B	-9557	564	3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	219	-0-	219	B	-9338	219	3	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	359	-0-	359	B	-8979	359	3	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	306	-0-	306	B	-8673	306	3	N	-0-			-0-
10		0 #	282	-0-	282	B	-8391	282	3	N	-0-			-0-
11		0 #	310	-0-	310	B	-8081	310	3	N	-0-			-0-
PANTERA ENERGY COMPANY		638486						CNTY: MOORE						
ATCHESON		WELL #: 2		RRCID -> 116431		COMPL. DATE 04/11/1985		TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430						
06	1890	N	1792	-0-	-98	B	-48952	1792	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1815	-0-	48	B	-48904	1815	3	N	-0-			-0-
08	1860	N	1802	-0-	-58	B	-48904	1802	3	N	-0-			-0-
09	1800	N	1747	-0-	-53	B	-48904	1747	3	N	-0-			-0-
10	1829	N	1297	-0-	-532	B	-48904	1297	3	N	-0-			-0-
11	1740	N	1980	-0-	240	B	-48664	1980	3	N	-0-			-0-
ANDERSON 406		WELL #: 3		RRCID -> 218710		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
FARNSWORTH (CLEVELAND)		30273 071		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UPLAND RESOURCES LLC		878931												
SHARE, C. M., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022041		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256						
06	1482	N	1482	-0-	-0-		-0-	1482	2	N	-0-			86
07	1487	N	1487	-0-	-0-		-0-	1487	2	N	-0-			86
08	1488	N	1488	-0-	-0-		-0-	1488	2	N	-0-			86
09	1424	N	1424	-0-	-0-		-0-	1424	2	N	-0-			86
10	1402	N	1402	-0-	-0-		-0-	1402	2	N	-0-			86
*11	1267	N	1267	-0-	-0-		-0-	1267	2	N	-0-			86

FARNSWORTH (DES MOINES)		30273 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
PERDURE PETROLEUM LLC		653224														
CONLEY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022021		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		30273 213		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
STUMP, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 022020		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536								
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PAUL		WELL #: 1046		RRCID -> 123565		COMPL. DATE 12/16/1986		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518								
06	270	N	43	-0-	-227	B	-0-	28	1	15	2	N	-0-			95
07	279	N	234	-0-	-45	B	-0-	62	1	172	2	N	-0-			95
08	279	N	259	-0-	-20	B	-0-	62	1	197	2	N	-0-			95
09	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	60	1	234	2	N	-0-			95
10	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	62	1	372	2	N	-0-			95
11	240	N	177	-0-	-63	B	-0-	46	1	131	2	N	-0-			95
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
DAVIS BROTHERS		WELL #: 3049		RRCID -> 137334		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)		30273 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 204042		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
SGP OPERATING LLC		767966		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
YEAR		WELL #: 2		RRCID -> 146504		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780								
06	645	N	645	-0-	-0-		-0-	645	3		N	-0-				-0-
07	687	N	687	-0-	-0-		-0-	687	3		N	-0-				-0-
08	651	N	563	-0-	-88		-0-	563	3		N	-0-				-0-
09	630	N	583	-0-	-47		-0-	583	3		N	-0-				-0-
10	651	N	291	-0-	-360		-0-	291	3		N	-0-				-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-		-0-	544	3		N	-0-				-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700)													
DAVIS, TRAVIS H. GAS													
BUZZARD													
30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE													
206850													
WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		69	
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		69	
*08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		69	
*09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		69	
*10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		69	
*11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-		69	

FARNSWORTH (MORROW UPPER)													
ATLAS OPERATING LLC													
STUMP, A. F.													
30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE													
036587													
WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		1530 #	1228	-0-	-302	-0-	1228	2	N	-0-		48	
07		1581 #	1095	-0-	-486	-0-	1095	2	N	-0-		48	
08		1581 #	963	-0-	-618	-0-	963	2	N	-0-		48	
09		1530 #	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		48	
10		1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		48	
11		1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		48	

FARNSWORTH (OSWEGO)													
PRESIDIO PETROLEUM LLC													
LAUNE													
30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE													
676084													
WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FARNSWORTH (PAZOURECK)													
CAPTUREPOINT LLC													
BUCKHAULTS													
30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
130545													
WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MESSALL													
WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PERDURE PETROLEUM LLC													
WHITE													
WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)		30274 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 022051		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
WHITE		WELL #: 571		RRCID -> 213489		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930		
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	29 1	536 2	N	-0-	74
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	31 1	457 2	N	-0-	74
08	589 N	532	-0-	-57	-0-	31 1	501 2	N	-0-	74
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	30 1	530 2	N	-0-	74
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	31 1	596 2	N	-0-	74
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30 1	563 2	N	-0-	74

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)		30274 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575								
SCHULTZ, BEN F.		WELL #: 1 T		RRCID -> 022044		COMPL. DATE 01/31/1962		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
08	T. A.	10	-0-	10	10	10 3		Y	-0-	24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-	24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-	24
11	T. A.	99	-0-	99	109	99 3		Y	-0-	24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)		30274 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
LEATHERMAN		WELL #: 106		RRCID -> 186010		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766		
06	960 N	958	-0-	-2	-0-	56 1	902 2	N	-0-	15
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	40 1	931 2	N	-0-	15
08	992 N	983	-0-	-9	-0-	62 1	921 2	N	-0-	15
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	60 1	895 2	N	-0-	15
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	62 1	931 2	N	-0-	15
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	60 1	903 2	N	-0-	15

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		30275 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
BATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 199277		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381		
06	930 N	912	-0-	-18	-0-	56 1	856 2	N	-0-	25
07	930 N	925	-0-	-5	-0-	40 1	885 2	N	-0-	25
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	62 1	880 2	N	-0-	25
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	60 1	848 2	N	-0-	25
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	62 1	868 2	N	-0-	25
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	60 1	842 2	N	-0-	25

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193139		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058		
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	29 1	1102 2	N	-0-	65
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	31 1	1643 2	N	-0-	65
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	31 1	1015 2	N	-0-	65
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	30 1	928 2	N	-0-	65
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	29 1	1136 2	N	-0-	65
*11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	30 1	1192 2	N	-0-	65

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750													
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		750 N	744	-0-	-6	-0-	56 1	688 2	N	-0-			2
07		775 N	753	-0-	-22	-0-	40 1	713 2	N	-0-			2
08		775 N	767	-0-	-8	-0-	62 1	705 2	N	-0-			2
09		750 N	747	-0-	-3	-0-	60 1	687 2	N	-0-			2
10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	62 1	702 2	N	-0-			2
11		750 N	737	-0-	-13	-0-	60 1	677 2	N	-0-			2

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470													
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	56 1	1671 2	N	-0-			75
07		1798 N	1768	-0-	-30	-0-	40 1	1728 2	N	-0-			75
08		1829 N	1788	-0-	-41	-0-	62 1	1726 2	N	-0-			75
09		1740 N	1732	-0-	-8	-0-	60 1	1672 2	N	-0-			75
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	62 1	1721 2	N	-0-			75
11		1740 N	1733	-0-	-7	-0-	60 1	1673 2	N	-0-			75

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575													
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848													
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1329 3	3 9	N	3			50
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1673 3	2 9	N	2			52
08		1674 N	1461	-0-	-213	-0-	1461 3		N	-0-			52
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-			52
10		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3		N	-0-			52
*11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-			52

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027													
06		4230 X	3382	-0-	-848	-0-	3370 3	12 9	Y	11			42
07		4371 X	2968	-0-	-1403	-0-	2965 3	3 9	Y	3			45
08		4371 X	3588	-0-	-783	-0-	3582 3	6 9	Y	5			50
09		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3690 3	7 9	Y	6	54 1		2
10		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 3		Y	-0-			2
*11		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 3		Y	-0-			2

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107													
06		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-			22
07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-			22
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3		N	-0-			22
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-			22
10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-			22
*11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-			22

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089													
06		3300 X	3168	-0-	-132	-0-	3156 3	12 9	Y	11			78
07		3410 X	2780	-0-	-630	-0-	2777 3	3 9	Y	3			81
08		3410 X	3360	-0-	-50	-0-	3354 3	6 9	Y	5			86
09		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3751 3	7 9	Y	6	54 1		38
10		3286 X	2986	-0-	-300	-0-	2986 3		Y	-0-			38
11		3180 X	2826	-0-	-354	-0-	2826 3		Y	-0-			38

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
 HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					29
07	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					29
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					29
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					29
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					29
*11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					29

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 R & A MOORE, INC. 685765
 GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	900 N	264	-0-	-636	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 ATHENA ENERGY, INC. 036051
 YEARY WELL #: RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2850 N	1067	-0-	-1783	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
10	2821 N	2255	-0-	-566	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	2550 N	2471	-0-	-79	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

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

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		30279 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ANCHOR OIL COMPANY		020590										
ANCHER		WELL #: 174		RRCID -> 107624		COMPL. DATE 08/31/1983			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	276	2	N	-0-	-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	2	N	-0-	-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	1	1	491	2	N	-0-	-0-
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	2	N	-0-	-0-
*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	2	N	-0-	-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	2	N	-0-	-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC.		028992										
RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 088670		COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856			
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	N	-0-	-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	1	1	273	2	N	-0-	-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	1	1	272	2	N	-0-	-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	1	1	261	2	N	-0-	-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	1	1	264	2	N	-0-	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	2	N	-0-	-0-

BATTON OIL & GAS, LLC		056384										
ERICKSON		WELL #: 2		RRCID -> 094159		COMPL. DATE 04/16/1981			TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
*09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	943	2	7	9	N	6	83
*10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	N	10	93
*11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	N	10	103

COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
SMITH, LEROY		WELL #: 1		RRCID -> 065294		COMPL. DATE 02/19/1976			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842			
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	18	1	367	2	N	-0-	177
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	62	1	375	2	N	-0-	177
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	58	1	378	2	N	5	182
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	60	1	365	2	N	4	186
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	38	1	380	2	N	3	189
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	16	1	341	2	N	-0-	189

KING OPERATING CORPORATION		465296										
IRVING SISTERS		WELL #: 1		RRCID -> 058399		COMPL. DATE 04/08/1974			TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878			
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	-0-
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
CONLEY "73"		WELL #: 1		RRCID -> 234118		COMPL. DATE 01/06/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
DIAL, ELIZABETH		WELL #:		1053	RRCID ->	065781	COMPL. DATE	03/16/1976	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6904 - 6921	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			38
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			38
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			38
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			38
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-			38
*11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			38

LAUNE		WELL #:		1	RRCID ->	188991	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF. 6806 - 6841	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	052902	COMPL. DATE	05/15/1972	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 6932 - 6952	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

DODD		WELL #:		1	RRCID ->	054480	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6891 - 6911	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL		WELL #:		2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6925 - 6947	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)		WELL #:		1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8337 - 8340	
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
BUZZARD, G.F.				1								
06	600 N	462	-0-	-138	-0-	60	1	402	2	N	-0-	196
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	62	1	772	2	N	-0-	196
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	62	1	709	2	N	-0-	196
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	60	1	678	2	N	-0-	196
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	691	2	N	-0-	196
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	667	2	N	-0-	196

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS) BRACKEN OPERATING, L.L.C. KELLY		30279 750 085851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
WELL #:		1		RRCID -> 123745		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY BOMHOFF "D"		562560 161		RRCID -> 213507		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040							
06	3432	X	3432	-0-	-0-	B	-0-	30 1	3400 2	N	2				68
								2 9							
07	3815	X	3815	-0-	-0-	B	-0-	31 1	3770 2	N	13				81
								14 9							
08	3534	X	3467	-0-	-67	B	-0-	31 1	3391 2	N	41				122
								45 9							
09	3420	X	3106	-0-	-314	B	-0-	30 1	3062 2	N	13				135
								14 9							
10	3661	X	3661	-0-	-0-	B	-0-	31 1	3584 2	N	42	120	1		57
								46 9							
11	3420	X	2962	-0-	-458	B	-0-	30 1	2932 2	N	-0-				57

SMITH "19"		WELL #:		1		RRCID -> 244574		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052					
06	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	30 1	1093 2	N	29				189
								32 9							
07	1457	N	1318	-0-	-139	B	-0-	31 1	1287 2	N	-0-				189
08	1302	N	1191	-0-	-111	B	-0-	31 1	1160 2	N	-0-				189
09	1170	N	1146	-0-	-24	B	-0-	30 1	1116 2	N	-0-				189
10	1333	N	1258	-0-	-75	B	-0-	31 1	1226 2	N	1	169	1		21
								1 9							
*11	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	30 1	1216 2	N	-0-				21

PERDURE PETROLEUM LLC CONLEY -B-		653224 3		RRCID -> 076438		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

CONLEY -B-		WELL #:		4		RRCID -> 182342		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				67
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				67
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				67
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				67
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				67
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				67

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.// REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC BARNES, LAURA										30279 750 704176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE	

WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) QUANAH PANHANDLE, LLC NEUFELD, L.H.										30293 333 684575	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE	

WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		19	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		19	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		19	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		19	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		19	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		19	

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) ARCH OIL & GAS, LLC LANCE -A-										30293 666 029272	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE	

WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) PALO DURO RESOURCES LLC BROOKS										30349 333 637389	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD	

WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133														
06		360 N	219	-0-	-141		-0-	219	2	N	-0-		-0-	
07		403 N	68	-0-	-335		-0-	68	2	N	-0-		-0-	
08		403 N	232	-0-	-171		-0-	232	2	N	-0-		-0-	
09		210 N	149	-0-	-61		-0-	149	2	N	-0-		-0-	
10		62 N	1	-0-	-61		-0-	1	2	N	-0-		-0-	
11		210 N	1	-0-	-209		-0-	1	2	N	-0-		-0-	

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) ATHENA ENERGY, INC. GRUVER										30351 500 036051	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD	

WELL #: 1 RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893														
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		16	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		16	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		16	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		16	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		16	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		16	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018														

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851												
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3		N	-0-		-0-
07		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		N	-0-		-0-
08		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3		N	-0-		-0-
09		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3		N	-0-		-0-
*10		3100 N	4148	-0-	1048	1048	4148 3		N	-0-		-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	88			N	NO RPT		-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302												
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-		-0-
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		-0-
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-		-0-
09		690 N	111	-0-	-579	-0-	111 3		N	-0-		-0-
*10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298												
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
*10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250												
06		2430 N	2308	-0-	-122	-0-	2308 3		N	-0-		-0-
07		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 3		N	-0-		-0-
08	DELQ PR		2631	-0-	2631	2631	2385 3	246 9	N	224	194 1	30
09		3000 N	1016	-0-	-1984	647	1014 3	2 9	N	2		32
*10		3100 N	2736	-0-	-364	283	2729 3	7 9	N	6		38
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	283			N	NO RPT		38

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335												
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-		-0-
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-		-0-
09		870 N	426	-0-	-444	-0-	426 3		N	-0-		-0-
*10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
TC OIL AND GAS, LLC 840303												
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542												
06	1890	N	1503	-0-	-387	-0-	45	1	1445	2	N	60
							13	9				
07	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	45	1	1552	2	N	60
08	1922	N	1500	-0-	-422	-0-	45	1	1422	2	N	90
							33	9				
09	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	45	1	1355	2	N	90
10	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	45	1	1545	2	N	90
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	45	1	1424	2	N	109
							21	9				

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309												
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668												
06	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	142	2	43	9	44
07	62	N	29	-0-	-33	B	-0-	29	2			44
08	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2			44
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					44
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					44
11	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-					44

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					19
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					19

FELDMAN (CHEROKEE)		//CONT.//		30526 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
SHELL FEE 25				WELL #: 3025		RRCID -> 212689		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9912 - 10632	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06		468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	458	2	10	9	N	9
07		463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	457	2	6	9	N	5
08		429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	423	2	6	9	N	5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	445	2	11	9	N	10
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

FELDMAN (DOUGLAS)				30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
HUMPHREYS, L. P.				WELL #: 1		RRCID -> 038825		COMPL. DATE 04/22/1966		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7287 - 7293	
06		1009 N	1009	-0-	-0-		-0-	1006	2	3	9	N	3
07		1426 N	1387	-0-	-39		-0-	1383	2	4	9	N	4
08		1615 N	1615	-0-	-0-		-0-	1615	2			N	-0-
09		1347 N	1347	-0-	-0-		-0-	1347	2			N	-0-
10		2261 N	2261	-0-	-0-		-0-	2260	2	1	9	N	1
*11		1648 N	1648	-0-	-0-		-0-	1648	2			N	-0-

JONES RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 079413		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7350 - 7881	
06		1380 N	1361	-0-	-19		-0-	1358	2	3	9	N	3
07		1519 N	1214	-0-	-305		-0-	1214	2			N	-0-
08		1302 N	998	-0-	-304		-0-	998	2			N	-0-
*09		1369 N	1369	-0-	-0-		-0-	1369	2			N	-0-
*10		1293 N	1293	-0-	-0-		-0-	1293	2			N	-0-
*11		996 N	996	-0-	-0-		-0-	996	2			N	-0-

JONES RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 158312		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7193 - 7391	
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		RRCID -> 043181		COMPL. DATE 10/18/1967		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7248 - 7279	
MCQUIDDY -C-				WELL #: 1									
06		91 N	91	-0-	-0-		-0-	91	3			N	-0-
07		129 N	129	-0-	-0-		-0-	84	3	45	9	N	41
08		131 N	131	-0-	-0-		-0-	131	3			N	-0-
09		116 N	116	-0-	-0-		-0-	116	3			N	-0-
10		117 N	117	-0-	-0-		-0-	117	3			N	-0-
*11		99 N	99	-0-	-0-		-0-	99	3			N	-0-

MCQUIDDY -F-				WELL #: 1		RRCID -> 056541		COMPL. DATE 10/01/1973		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7293 - 7329	
06		1005 N	1005	-0-	-0-		-0-	1005	3			N	-0-
07		968 N	968	-0-	-0-		-0-	953	3	15	9	N	14
08		1090 N	1090	-0-	-0-		-0-	1090	3			N	-0-
09		1135 N	1135	-0-	-0-		-0-	1135	3			N	-0-
10		961 N	430	-0-	-531		-0-	430	3			N	-0-
11		1050 N	860	-0-	-190		-0-	45	1	815	3	N	-0-

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -H-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MCQUIDDY -H-		WELL #: 1		RRCID -> 056821		COMPL. DATE 11/08/1973		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7299 - 7330				
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	330	1	1551	3	N	-0-			57
07	1922 N	1725	-0-	-197	-0-	341	1	1282	3	N	93			150
						102	9							
08	1860 N	1036	-0-	-824	-0-	341	1	695	3	N	-0-			150
09	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	330	1	1509	3	N	-0-			150
10	1736 N	1681	-0-	-55	-0-	341	1	1340	3	N	-0-			150
*11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	330	1	1422	3	N	-0-			150
MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7286 - 7310				
06	1560 N	1424	-0-	-136	-0-	1424	3			N	-0-			13
07	1612 N	1345	-0-	-267	-0-	1345	3			N	-0-			13
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-			13
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-			13
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			13
11	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488	3			N	-0-			13
MCQUIDDY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7304 - 7334				
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-			-0-
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			-0-
MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 7531		PERF. 7216 - 7270				
06	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	330	1	1371	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1377	-0-	-452	-0-	341	1	1036	3	N	-0-			-0-
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	341	1	1372	3	N	-0-			-0-
09	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	330	1	1283	3	N	-0-			-0-
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	341	1	1423	3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1212	-0-	-438	-0-	330	1	882	3	N	-0-			-0-
MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 12020		PERF. 7228 - 7258				
06	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	1004	3			N	-0-			135
07	1209 N	842	-0-	-367	-0-	814	3	28	9	N	25			160
08	837 N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-			160
09	990 N	907	-0-	-83	-0-	907	3			N	-0-			160
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-			160
*11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	45	1	1772	3	N	-0-			160
JONES -S-		WELL #: 3		RRCID -> 152758		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7341 - 7367				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021														
MCQUIDDY -G-		WELL #: 2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7330 - 7350				
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	390	1	1322	3	N	-0-			80
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	403	1	1287	3	N	-0-			80
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	403	1	1226	3	N	-0-			80
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	390	1	1240	3	N	-0-			80
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	403	1	1238	3	N	-0-			80
*11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	390	1	927	3	N	-0-			80

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
JONES U		WELL #:		2	RRCID ->	169632	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	7326 - 7344			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCQUIDDY D		WELL #:		2	RRCID ->	182750	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	12408	PERF.	7276 - 7288			
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	330	1	1855	3	N	-0-			69
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	341	1	1784	3	N	-0-			69
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	341	1	1802	3	N	-0-			69
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	330	1	1899	3	N	-0-			69
10	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	341	1	1782	3	N	-0-			69
11	2070	N	1867	-0-	-203	-0-	330	1	1537	3	N	-0-			69

MCQUIDDY H		WELL #:		5	RRCID ->	211391	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7322 - 7352			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

J-BREX COMPANY		427513		WELL #:		109 U	RRCID ->	042438	COMPL. DATE	05/06/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7468 - 7489	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXFEL		WELL #:		209	RRCID ->	174274	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7454 - 7490			
06	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	1777	2			N	-0-			48
07	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	1758	2			N	-0-			48
08	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2			N	-0-			48
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-			48
10	3100	N	3366	-0-	266	-0-	266	2	3366	2	N	-0-			48
*11	2871	N	2605	-0-	-266	-0-	2605	2			N	-0-			48

TEXFEL		WELL #:		207	RRCID ->	190342	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	N/A			
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			25
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			25
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			25
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			25
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			25
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			25

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #:		1 U	RRCID ->	022059	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-		-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-		-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-		-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-		-0-
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-

JONES ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	078924	COMPL. DATE	07/09/1978	TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407			
06	3000 N	3051	-0-	51	51	3051	2		N	-0-		1
07	3034 N	2983	-0-	-51	-0-	2983	2		N	-0-		1
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-		1
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-		1
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		N	-0-		1
*11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-		1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		2	RRCID ->	062351	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		040209		WELL #:		2	RRCID ->	075644	COMPL. DATE	03/06/1978	TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOCKHART		WELL #:		1	RRCID ->	079403	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARGE		WELL #:		1	RRCID ->	087024	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
WILSON ESTATE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	072182	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11548 - 11570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW UPPER)				30526 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
RIO BRAVO				WELL #:	1	RRCID ->	112632	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10820 - 10831		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA)				30526 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC				040205										
LOCKHART, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	022066	COMPL. DATE	08/24/1957	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7611 - 7618		
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			58
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			58
08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			58
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			58
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			58
11	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-			58

BCE-MACH III LLC				040209		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
HODGSON				WELL #:	2041	281308		06/16/1983		7835		7684 - 7730		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	7	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGSON				WELL #:	2034	RRCID ->	281606	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
								01/04/1983		7850		7682 - 7732		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35		35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
HODGSON, MARGARET				WELL #:	1	022062		11/06/1958		7725		7598 - 7655		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 HODGSON, MARGARET -B- WELL #: 1 RRCID -> 022063 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

06	510 #	482	-0-	-28	-0-	467	2	15	9	N	14					85
07	543 R	543	-0-	-0-	-0-	523	2	20	9	N	18					103
08	570 R	570	-0-	-0-	-0-	539	2	31	9	N	28	109	1			22
09	546 R	546	-0-	-0-	-0-	529	2	17	9	N	15					37
10	537 R	537	-0-	-0-	-0-	524	2	13	9	N	12					49
*11	539 R	539	-0-	-0-	-0-	526	2	13	9	N	12					61

FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

06	990 #	916	-0-	-74	-0-	910	2	6	9	N	5					178
07	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1010	2	8	9	N	7					185
08	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	N	6	73	1			118
09	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	N	3					121
10	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	N	7					128
*11	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1141	2	11	9	N	10					138

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

06	3516 R	3516	-0-	-0-	-0-	3468	2	48	9	N	44					180
07	3576 R	3576	-0-	-0-	-0-	3440	2	136	9	N	124	184	1			120
08	3632 R	3632	-0-	-0-	-0-	3511	2	121	9	N	110		1	8		229
09	3921 R	3921	-0-	-0-	-0-	3791	2	130	9	N	118	193	1			154
10	3015 R	3015	-0-	-0-	-0-	2912	2	103	9	N	94	198	1			50
*11	3421 R	3421	-0-	-0-	-0-	3323	2	98	9	N	89					139

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3960 #	2869	-0-	-1091	-0-	2663	2	206	9	N	187					356
07		4061 #	3539	-0-	-522	-0-	3150	2	389	9	N	354	367	1			343
08		4061 #	3304	-0-	-757	-0-	3003	2	301	9	N	274	368	1	1	8	248
09		3510 #	3073	-0-	-437	-0-	2801	2	272	9	N	247	353	1			142
10		3534 #	3032	-0-	-502	-0-	2756	2	276	9	N	251	180	1			213
11		3420 #	2762	-0-	-658	-0-	2528	2	234	9	N	213	204	1			222

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002																	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712																	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725																	

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757																	

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931																	
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657																	

06		1140 #	665	-0-	-475	-0-	662	2	3	9	N	3					129
07		1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1397	2	3	9	N	3					132
08		1336 R	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	N	1					133
09		1379 R	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4	9	N	4					137
10		1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1498	2	1	9	N	1					138
*11		1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1482	2	1	9	N	1					139

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL					
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931									
DETRIXHE		WELL #:		1	RRCID ->	163966	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7694 - 7740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		390 #	225	-0-	-165	-0-	204 2	21 9	N	19			102
07		403 #	181	-0-	-222	-0-	169 2	12 9	N	11			113
08		403 #	218	-0-	-185	-0-	188 2	30 9	N	27			140
09		330 #	326	-0-	-4	-0-	298 2	28 9	N	25			165
10		313 R	313	-0-	-0-	-0-	278 2	35 9	N	32			197
*11		277 R	277	-0-	-0-	-0-	249 2	28 9	N	25			222

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)				30528 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
IMMEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055286	COMPL. DATE	04/30/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7175 - 7207	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			32
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			32
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			32
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			32
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			32
*11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			32

HODGSON - 21				WELL #:	1	RRCID ->	200464	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7095 - 7128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)				30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ATLAS OPERATING LLC				036587									
DETRIXHE		WELL #:		1066	RRCID ->	121179	COMPL. DATE	07/26/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8016 - 8092	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232					CNTY: HEMPHILL				
JONES -R-				WELL #:	2	RRCID ->	064009	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8114 - 8126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		N	-0-			64
07		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-			64
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-			64
09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-			64
10		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-			64
*11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-			64

JONES -W-				WELL #:	2	RRCID ->	150507	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7376 - 7910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
07		837 N	833	-0-	-4	-0-	833 3		N	-0-			-0-
08		806 N	791	-0-	-15	-0-	791 3		N	-0-			-0-
09		810 N	768	-0-	-42	-0-	768 3		N	-0-			-0-
10		837 N	805	-0-	-32	-0-	805 3		N	-0-			-0-
*11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	45 1	780 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

06	720 N	153	-0-	-567	-0-	153	2		N	-0-			27
07	744 N	524	-0-	-220	-0-	524	2		N	-0-			27
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			27
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			27
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			27
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			27

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		Y	-0-			279
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		Y	-0-			279
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		Y	-0-			279
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		Y	-0-			279
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		Y	-0-			279
*11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		Y	-0-			279

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	411	2	12	9	N	11		120
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	453	2	29	9	N	26		146
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	357	2	14	9	N	13		159
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	260	2	33	9	N	30	160 1	29
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	378	2	17	9	N	15		44
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	375	2	22	9	N	20		64

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1936	2	10	9	N	9		69
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2257	2	9	9	N	8		77
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2098	2	14	9	N	13		90
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2099	2	11	9	N	10		100
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2105	2	12	9	N	11		111
*11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1975	2	7	9	N	6		117

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
FINALY RESOURCES LLC				268323										
HARRELSON				WELL #: 1	RRCID -> 076441	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 9098	PERF. 8412	-	8835				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
NEWMAN				WELL #: 1	RRCID -> 041441	COMPL. DATE 02/06/1967	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8616	-	8902				
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-			-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
09	690 N	528	-0-	-162	-0-	528	2			N	-0-			-0-
*10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
11	690 N	542	-0-	-148	-0-	542	2			N	-0-			-0-
LARKEY				WELL #: 1	RRCID -> 043622	COMPL. DATE 02/07/1968	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 8460	-	8704				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
ALBIN				WELL #: 1	RRCID -> 065256	COMPL. DATE 02/09/1976	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8710	-	8732				
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
09	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-			-0-
*10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
ARDREY				WELL #: 1	RRCID -> 070550	COMPL. DATE 03/16/1977	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8606	-	8666				
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
09	510 N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872										
PRICE - SPERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 056391	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8682	-	8689				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473							
GADBERRY UNIT				WELL #: 1088	RRCID -> 150977	COMPL. DATE 06/16/1994	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8710	- 8778		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	1243 2		N	-0-		40
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-		40
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-		40
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-		40
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-		40
*11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-		40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652				CNTY: LIPSCOMB			
HOEPPNER				WELL #: 3	RRCID -> 182437	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8700	- 8880		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: LIPSCOMB			
KRAFT, GEORGE				WELL #: 1093	RRCID -> 042858	COMPL. DATE 10/18/1967	TOTAL DEPTH 9079	PERF. 8481	- 8985		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEIL				WELL #: 1	RRCID -> 087837	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9339	- 9396		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOSSETS				WELL #: 1	RRCID -> 093225	COMPL. DATE 05/11/1981	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9310	- 9349		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KRAFT, GEORGE				WELL #: 2	RRCID -> 122780	COMPL. DATE 06/15/1986	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8439	- 8765		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
HEIL		WELL #: 2		RRCID -> 166450		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 232371		COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940					
SQUIRE		WELL #: 208												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 022087		COMPL. DATE 09/18/1961			TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A					
BECK UNIT -C-		WELL #: 1												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

GADBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 066691		COMPL. DATE 06/11/1976			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734					
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	36	1	1284	3	N	9			114
						10	9							
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	37	1	1260	3	N	8			122
						9	9							
08	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	37	1	1254	3	N	7			129
						8	9							
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	36	1	1288	3	N	7			136
						8	9							
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	37	1	1290	3	N	6			142
						7	9							
*11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	36	1	1249	3	N	9			151
						10	9							

HOEPPNER		WELL #: 2		RRCID -> 129797		COMPL. DATE 01/10/1989			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768					
06	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	864	1	2056	3	N	17			147
						19	9							
07	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	892	1	2127	3	N	8			155
						9	9							
08	3100 N	3185	-0-	85	85	892	1	2276	3	N	15			170
						17	9							
09	3000 N	3369	-0-	369	454	864	1	2491	3	N	13			183
						14	9							
10	3100 N	3687	-0-	587	1041	892	1	2765	3	N	27			210
						30	9							
*11	4547 X	3506	-0-	-1041	-0-	864	1	2603	3	N	35	197	1	48
						39	9							

FOLLETT (MORROW) UNIT PETROLEUM COMPANY REDELSPERGER		//CONT.// 31829 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
		WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	864 6	1 9	1719 3	N	5	176
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	892 1	1 9	1728 3	N	1	177
08	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	892 1	1 9	1739 3	N	3	180
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	864 1	1 9	1657 3	N	3	183
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	892 1	1 9	1735 3	N	2	185
*11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	864 1	1 9	1676 3	N	3	188

GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710		
06	450 N	412	-0-	-38	-0-	36 1	376 3	376 3	N	-0-	109
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	37 1	389 3	389 3	N	-0-	109
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	37 1	377 3	377 3	N	-0-	109
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	36 1	372 3	372 3	N	-0-	109
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	37 1	370 3	370 3	N	-0-	109
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	36 1	355 3	355 3	N	-0-	109

LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842		
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	36 1	551 3	551 3	N	-0-	-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	37 1	555 3	555 3	N	-0-	-0-
08	651 N	588	-0-	-63	-0-	37 1	551 3	551 3	N	-0-	-0-
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	36 1	561 3	561 3	N	-0-	-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	37 1	576 3	576 3	N	-0-	-0-
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	36 1	551 3	551 3	N	-0-	-0-

REDELSPERGER		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692		
06	870 N	763	-0-	-107	-0-	763 3			N	-0-	7
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3			N	-0-	7
08	806 N	749	-0-	-57	-0-	749 3			N	-0-	7
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3			N	-0-	7
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3			N	-0-	7
*11	720 N	663	-0-	-57	-0-	663 3			N	-0-	7

BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985		
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	921 1	2873 3	2873 3	N	15	67
07	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	954 1	2943 3	2943 3	N	15	82
08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	953 1	2891 3	2891 3	N	18	100
09	3600 X	3488	-0-	-112	-0-	920 1	2551 3	2551 3	N	15	115
10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	950 1	2910 3	2910 3	N	24	139
*11	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	920 1	2719 3	2719 3	N	20	159

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 8677 - 8698		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	485 1	1474 3	N	33			184
07	2139 N	2027	-0-	-112	-0-	36 9	501 1	N	37			221
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	41 9	1551 3	N	14	188 1		47
09	2010 N	1811	-0-	-199	-0-	15 9	1300 3	N	24			71
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	26 9	1569 3	N	26			97
11	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	29 9	1364 3	N	24			121
						26 9						

BECK -C-		WELL #: 4		RRCID -> 174572		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8736 - 8765		
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	443 1	754 3	N	10			75
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	11 9	455 1	N	7			82
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	8 9	456 1	N	10			92
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	11 9	444 1	N	7			99
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	8 9	459 1	N	6			105
*11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	7 9	444 1	N	5			110
						6 9						

FOLLETT (MORROW, UP)		31829 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MCGEE, TOM CORPORATION		549380										
APPEL		WELL #: 1 C		RRCID -> 082961		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 8458 - 8942		
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2		N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			89
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

FOLLETT (NOVI)		31829 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		701613										
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 218801		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8491 - 8499		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-)		31832 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB		
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
LARKEY UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 134463		COMPL. DATE 03/11/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8450 - 8468		
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
07	775 N	222	-0-	-553	-0-	222 2		N	-0-			-0-
08	806 N	124	-0-	-682	-0-	124 2		N	-0-			-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			-0-
*10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
*11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
FOLLETT, NW. (MORROW)		31833 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WELL #: 1		RRCID -> 178907		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564		
HARRIS UNIT												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
ROOTS		WELL #: 102		RRCID -> 122269		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	116	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	116	
FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MCGEE, TOM CORPORATION		549380		WELL #: 1		RRCID -> 126122		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720		
ELMORE												
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-	58	
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-	58	
08	620 N	445	-0-	-175	-0-	445	2		N	-0-	58	
09	570 N	327	-0-	-243	-0-	327	2		N	-0-	58	
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2		N	-0-	58	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	58	
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
WYNN		WELL #: 2		RRCID -> 105386		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9316 - 9352				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		06/14/2021 - WELL PLUGGED		6/14/2021								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HAINES, MAUD I. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 043831		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072				
06	2	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	
11	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2		N	-0-	8	
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
STUART		WELL #: 1		RRCID -> 040162		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878				
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1714	3	37	9	N	152	
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1794	3	29	9	N	178	
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1588	3	21	9	N	197	
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1868	3	29	9	N	223	
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1674	3	13	9	N	235	
*11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	235	

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)		31835 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610								
SINER		WELL #: 1		RRCID -> 109663		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
B AND G PRODUCTION, INC.		039870								
LAUBHAN, MERLIN		WELL #: 5		RRCID -> 168225		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BCE-MACH II LLC		040205		RRCID -> 041710		COMPL. DATE 05/01/1967		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990		
PINCKARD		WELL #: 1								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 185860		COMPL. DATE 02/24/1963		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		RRCID -> 076289		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910		
TRAVIS -A-		WELL #: 2								
06	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
07	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
09	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
*10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-
*11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		-0-

RUPPRECHT, MAY		WELL #: 1		RRCID -> 102781		COMPL. DATE 06/22/1982		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994		
06	379 R	379	-0-	-0-	-0-	376 2	3 9	N	3	152
07	527 #	434	-0-	-93	-0-	432 2	2 9	N	2	154
08	527 #	357	-0-	-170	-0-	354 2	3 9	N	3	157
09	510 #	360	-0-	-150	-0-	358 2	2 9	N	2	159
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	159
11	420 #	344	-0-	-76	-0-	341 2	3 9	N	3	162

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
 RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		572 R	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	N	3					151
07		659 R	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	N	3					154
08		540 R	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	N	3					157
09		720 #	546	-0-	-174	-0-	543	2	3	9	N	3					160
10		744 #	519	-0-	-225	-0-	516	2	3	9	N	3					163
11		630 #	605	-0-	-25	-0-	603	2	2	9	N	2					165

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

06		588 R	588	-0-	-0-	-0-	584	2	4	9	N	4					77
07		535 R	535	-0-	-0-	-0-	529	2	6	9	N	5					82
08		613 R	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	N	4					86
09		625 R	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	N	3					89
*10		587 R	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3	9	N	3					92
*11		596 R	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2					94

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
 PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

06	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1231	2	13	9	N	12					125
07	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1111	2	13	9	N	12					137
08	868	#	318	-0-	-550	-0-	317	2	1	9	N	1					138
09	861	R	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	N	3					141
10	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1234	2	8	9	N	7					148
11	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					148

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
 KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	480	#	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					92
07	496	#	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					92
08	496	#	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					92
09	450	#	373	-0-	-77	-0-	373	2			N	-0-					92
*10	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					92
11	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					92

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047

06	420	#	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					239
07	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					239
08	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					239
09	360	#	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					239
*10	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					239
11	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					239

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HARHAUSEN		WELL #:		1	RRCID ->	173504	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	7920 - 7955		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1050 #	1026	-0-	-24	-0-	1026 2		N	-0-			86	
07		1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-			86	
08		1240 #	864	-0-	-376	-0-	864 2		N	-0-			86	
09		1110 #	1064	-0-	-46	-0-	1064 2		N	-0-			86	
10		1147 #	1042	-0-	-105	-0-	1042 2		N	-0-			86	
*11		1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			86	

HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	179988	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7956 - 7984		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169	

REMORA OPERATING, LLC		701613		ARDREY UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	033453	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7961 - 7969
06		690 #	680	-0-	-10	-0-	26 1	654 2	N	-0-			30	
07		744 #	645	-0-	-99	-0-	27 1	618 2	N	-0-			30	
*08		744 #	563	-0-	-181	-0-	32 1	531 2	N	-0-			30	
*09		720 #	633	-0-	-87	-0-	115 1	518 2	N	-0-			30	
10		713 #	645	-0-	-68	-0-	27 1	618 2	N	-0-			30	
11		690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			30	

SWENN, NORTHERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033956	COMPL. DATE	06/17/1964	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	7915 - 7945		
06		660 #	404	-0-	-256	-0-	47 1	357 2	N	-0-			16	
07		682 #	508	-0-	-174	-0-	32 1	476 2	N	-0-			16	
*08		3259 R	3259	-0-	-0-	-0-	2535 1	627 2	N	88			104	
							97 9							
*09		540 #	537	-0-	-3	-0-	89 1	448 2	N	-0-			104	
10		527 #	508	-0-	-19	-0-	32 1	476 2	N	-0-			16	
11		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			16	

FISCHER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033957	COMPL. DATE	08/15/1963	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7963 - 8012		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	

KUHLMAN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	043502	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7974 - 8015		
06		990 #	917	-0-	-73	-0-	73 1	844 2	Y	-0-			-0-	
07		930 #	881	-0-	-49	-0-	36 1	845 2	Y	-0-			-0-	
*08		930 #	825	-0-	-105	-0-	825 2		Y	-0-			-0-	
*09		1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	248 1	821 2	Y	-0-			-0-	
10		961 #	881	-0-	-80	-0-	36 1	845 2	Y	-0-			-0-	
11		930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 101783		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7938 - 7970						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	480 #	470	-0-	-10	-0-	-0-		10	1	460	2	Y	-0-			32
07	496 #	482	-0-	-14	-0-	-0-		17	1	465	2	Y	-0-			32
*08	496 #	461	-0-	-35	-0-	-0-		12	1	449	2	Y	-0-			32
*09	517 R	517	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	447	2	Y	-0-			32
10	496 #	482	-0-	-14	-0-	-0-		17	1	465	2	Y	-0-			32
11	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-						Y	NO RPT			32

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 101784		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7991 - 8016						
06	330 #	250	-0-	-80	-0-	-0-		15	1	235	2	Y	-0-			117
07	341 #	284	-0-	-57	-0-	-0-		43	1	241	2	Y	-0-			117
*08	341 #	268	-0-	-73	-0-	-0-		29	1	239	2	Y	-0-			117
*09	344 R	344	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	247	2	Y	-0-			117
10	310 #	284	-0-	-26	-0-	-0-		43	1	241	2	Y	-0-			117
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-						Y	NO RPT			117

HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 176460		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7942 - 7985						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			82

KUHLMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984 - 8027						
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	-0-			129
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-			129
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			129
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			129
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			129
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			129

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946 - 7981						
06	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	-0-		525	1	967	2	Y	-0-			6
07	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	-0-		553	1	996	2	Y	-0-			6
*08	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-						Y	-0-			6
*09	1500 #	1150	-0-	-350	-0-	-0-		503	1	647	2	Y	-0-			6
10	1550 #	1549	-0-	-1	-0-	-0-		553	1	996	2	Y	-0-			6
11	1500 #	NO RPT	-0-	-1500	-0-	-0-						Y	NO RPT			6

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 246002		COMPL. DATE 06/26/1963		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7978 - 7991						
06	2875 R	2875	-0-	-0-	-0-	-0-		1002	1	1845	2	Y	25			430
								28	9							
07	3131 #	3125	-0-	-6	-0-	-0-		1100	1	1980	2	Y	41			471
								45	9							
*08	3131 #	3037	-0-	-94	-0-	-0-		2930	2	107	9	Y	97			568
*09	3180 #	2237	-0-	-943	-0-	-0-		966	1	1243	2	Y	25			593
								28	9							
10	3286 #	3125	-0-	-161	-0-	-0-		1100	1	1980	2	Y	41			471
								45	9							
11	3030 #	NO RPT	-0-	-3030	-0-	-0-						Y	NO RPT			471

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

06	1260 #	1206	-0-	-54	-0-	780	1	426	3	N	-0-					181
07	1302 #	1262	-0-	-40	-0-	806	1	456	3	N	-0-					181
08	1302 #	1273	-0-	-29	-0-	806	1	467	3	N	-0-					181
09	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	780	1	438	3	N	-0-					181
10	1271 #	1260	-0-	-11	-0-	806	1	454	3	N	-0-					181
*11	1230 #	1220	-0-	-10	-0-	780	1	440	3	N	-0-					181

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

06	DLQ G-10	985	-0-	985	4009	968	3	17	9	Y	15					66
07	5012 R	1003	-0-	-4009	-0-	995	3	8	9	Y	7					73
08	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	993	3	8	9	Y	7	60	1			20
09	954 R	954	-0-	-0-	-0-	941	3	13	9	Y	12					32
10	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	994	3	17	9	Y	15					47
*11	981 R	981	-0-	-0-	-0-	964	3	17	9	Y	15					62

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)													//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY													//CONT.// 877099											
MOHR													WELL #: 3		RRCID -> 193434		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7993 - 8054	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06	DLQ	G-10	1077	-0-	1077	4373		1044	3	33	9	Y	30					134						
07		5463 R	1090	-0-	-4373	-0-		1073	3	17	9	Y	15					149						
08		1147 #	1089	-0-	-58	-0-		1072	3	17	9	Y	15	121	1			43						
09		1080 #	1042	-0-	-38	-0-		1014	3	28	9	Y	25					68						
10		1116 #	1105	-0-	-11	-0-		1073	3	32	9	Y	29					97						
11		1080 #	1074	-0-	-6	-0-		1041	3	33	9	Y	30					127						

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)													31837 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC													676084									
YAUCK													WELL #: 1		RRCID -> 068346		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7096 - 7117	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

FRANTZ (MORROW, LO.)													32740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC													684575									
FRANZ, C. J. - O. D. C.-													WELL #: 1		RRCID -> 034586		COMPL. DATE 10/02/1964		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 7482 - 7494	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

FRASS (CLEVELAND)													32773 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC													875461									
KEMP													WELL #: 3104H		RRCID -> 267566		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7354 - 10526	
06	7500		4909	-0-	-2591	803268		4396	2	513	9	N	466	184	1			566				
07	7750		4763	-0-	-2987	800281		4586	2	177	9	N	161	380	1			347				
08	7750		4507	-0-	-3243	797038		4313	2	194	9	N	176	191	1			332				
09	7500		4056	-0-	-3444	793594		3943	2	113	9	N	103					435				
10	3937		NO RPT	-0-	-3937	789657						N	NO RPT					435				
11	3810		NO RPT	-0-	-3810	785847						N	NO RPT					435				

FRASS (MORROW, LOWER)													32773 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.													085851									
FRASS SISTERS													WELL #: 106		RRCID -> 245481		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8665 - 8678	
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-		360	2			N	-0-					-0-				
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-		342	2			N	-0-					-0-				
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-				
09	270	N	226	-0-	-44	-0-		226	2			N	-0-					-0-				
10	279	N	227	-0-	-52	-0-		227	3			N	-0-					-0-				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

PETCO ENERGY CORPORATION													657795									
FRASS, HENRY JR. -B-													WELL #: 1 L		RRCID -> 022097		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8778 - 8844	
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	1			N	-0-					-0-				
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	1			N	-0-					-0-				
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	1			N	-0-					-0-				
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	1			N	-0-					-0-				
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	1			N	-0-					-0-				
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					-0-				

FRASS (MORROW, LOWER)		//CONT.//		32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
SGP OPERATING LLC				767966										
FRASS 22				WELL #:	1	RRCID ->	237124	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8683 - 8704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRASS 21				WELL #:	1	RRCID ->	285767	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8616 - 8659
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1625	3	55	9	N	50		160
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1725	3	11	9	N	10		170
08	2604 N	1362	-0-	-1242	-0-	1362	3			N	-0-		170
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-	117 1	53
10	1736 N	1560	-0-	-176	-0-	1560	3			N	-0-		53
*11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-		53

FRASS (MORROW, UPPER)				32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
FRASS				WELL #:	1105	RRCID ->	087236	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8288 - 8308
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-		28
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-		28
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		28
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-		28
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-		28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
HELFFENBEIN				WELL #:	1-U	RRCID ->	139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8910
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
MARVEL 16				WELL #:	1	RRCID ->	264090	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8699 - 8716
06	11280 X	9059	-0-	-2221	-0-	9059	2			N	-0-		136
07	10788 X	9005	-0-	-1783	-0-	9005	2			N	-0-		136
08	10788 X	8038	-0-	-2750	-0-	8038	2			N	-0-		136
09	9960 X	7665	-0-	-2295	-0-	7665	2			N	-0-		136
10	10075 X	8072	-0-	-2003	-0-	8072	2			N	-0-		136
*11	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-		136

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
HELFFENBEIN UNIT -A-				WELL #:	1-L	RRCID ->	126310	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8916
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-		100
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-		100
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-		100
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-		100
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-		100
*11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-		100

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)			32929 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218												
LEMMA			WELL #:	2	RRCID ->	154560	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3046 - 3110			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1260 N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
07		1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
08		1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
09		1200 N	1024	-0-	-176	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
11		1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2			N	-0-			-0-

FREE			WELL #:	11	RRCID ->	182049	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3256 - 3260			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREE			WELL #:	13	RRCID ->	183257	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	3137 - 3162			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREE			WELL #:	12	RRCID ->	183562	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3042 - 3139			
06		3420 X	3133	-0-	-287	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
07		3534 X	3494	-0-	-40	-0-	3494	2			N	-0-			-0-
08		3534 X	2642	-0-	-892	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
09		3330 X	2558	-0-	-772	-0-	2558	2			N	-0-			-0-
10		3503 X	3246	-0-	-257	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
11		3390 X	3318	-0-	-72	-0-	3318	2			N	-0-			-0-

LEMMA			WELL #:	5	RRCID ->	183563	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3088 - 3200			
06		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-			-0-
07		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-			-0-
08		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-			-0-
09		2730 X	1677	-0-	-1053	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
10		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
*11		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-			-0-

LEMMA			WELL #:	6	RRCID ->	183564	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3009 - 3116			
06		2100 N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
07		2139 N	1494	-0-	-645	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
08		1984 N	1821	-0-	-163	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
09		2040 N	959	-0-	-1081	-0-	959	2			N	-0-			-0-
10		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
*11		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			-0-

HOLLOMAN			WELL #:	4	RRCID ->	196629	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREEMAN RANCH (OSWEGO)		32929 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 145147		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 4503 - 4881					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)		33044 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 214593		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6678 - 6688					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
RUBY B		WELL #: 1		RRCID -> 217697		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6688 - 6697					
06	7530 X	7367	-0-	-163	-0-	7367	2			N	-0-				62
07	7781 X	7461	-0-	-320	-0-	7461	2			N	-0-				62
08	7781 X	7429	-0-	-352	-0-	7429	2			N	-0-				62
09	7410 X	4408	-0-	-3002	-0-	4408	2			N	-0-				62
10	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-				62
*11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-				62
FRITZLEN (MORROW, LO.)		33062 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 157420		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11937		PERF. 11412 - 11782					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UPLAND RESOURCES LLC		878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 090603		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 12060		PERF. 11522 - 11664					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 275405		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6800 - 7682					
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
 HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

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

 HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 FRYE WELL #: 1012 RRCID -> 210593 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

 FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					53
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					53
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					53
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					53
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					53
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					53

 FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					87
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					87
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					87

 FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065								
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					68
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					68
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					68
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					68
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					68
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					68

FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12266 - 15105	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-		101
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		101
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-		101
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		101
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-		101
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-		101

WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050		PERF.13209 - 14980	
06	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	16980	2	4 9 N	4	188 1	27
07	16895 X	16644	-0-	-251	-0-	16627	2	17 9 N	15		42
08	17484 X	15965	-0-	-1519	-0-	15946	2	19 9 N	17		59
09	17310 X	14846	-0-	-2464	-0-	14839	2	7 9 N	6		65
10	17887 X	13928	-0-	-3959	-0-	13928	2		-0-		65
11	16980 X	13025	-0-	-3955	-0-	13015	2	10 9 N	9		74

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450		PERF.13369 - 15212	
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2045	2	9 9 N	8		38
07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2528	2	10 9 N	9		47
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		-0-		47
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2280	2	12 9 N	11		58
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2553	2	6 9 N	5		63
*11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		-0-		63

HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286		PERF.13330 - 15074	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF.12310 - 14952	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	337	2	44 9 N	40		53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	74 1	13

J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140		PERF.13090 - 15003	
06	14B2 EXT	2003	-0-	2003	2003	1969	2	34 9 N	31		64
07	14B2 EXT	1468	-0-	1468	3471	1468	2		-0-		64
08	14B2 EXT	998	-0-	998	4469	998	2		-0-		64
09	14B2 EXT	751	-0-	751	5220	751	2		-0-		64
10	14B2 EXT	648	-0-	648	5868	648	2		-0-		64
*11	6684 X	816	-0-	-5868	-0-	785	2	31 9 N	28		92

J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12955 - 14943	
06	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9474	2	85 9 N	77	189 1	62
07	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9369	2	149 9 N	135		197
08	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	9190	2	136 9 N	124	192 1	129
09	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8360	2	107 9 N	97	157 1	69
10	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8147	2	97 9 N	88		157
*11	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5677	2	88 9 N	80	153 1	84

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701								
06	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4249	2	8	9	N	7					59
07	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4421	2	17	9	N	15					74
08	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4528	2	20	9	N	18					92
09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4312	2	17	9	N	15					107
10	4402 X	3896	-0-	-506	-0-	3893	2	3	9	N	3					110
11	4260 X	3444	-0-	-816	-0-	3423	2	21	9	N	19					129

FRYE RANCH 10		WELL #: 9010		RRCID -> 251534		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11622 - 15912				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13335 - 18093					
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10207	2	54	9	N	49	188	1	86
07	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10482	2	64	9	N	58			144
08	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10640	2	73	9	N	66	127	1	83
09	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10359	2	62	9	N	56	33	1	106
10	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10609	2	61	9	N	55			161
*11	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10257	2	80	9	N	73	142	1	92

SIMMONS		WELL #: 101H		RRCID -> 285517		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11667		PERF.11726 - 16268					
06	15000	X	12922	-0-	-2078	-0-	12225	2	697	9	N	634	751	1	155
07	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	12673	2	740	9	N	673	557	1	271
08	15748	X	13005	-0-	-2743	-0-	12246	2	759	9	N	690	746	1	215
09	13620	X	12129	-0-	-1491	-0-	11476	2	653	9	N	594	564	1	245
10	14105	X	11870	-0-	-2235	-0-	11219	2	651	9	N	592	570	1	267
11	12930	X	10773	-0-	-2157	-0-	10197	2	576	9	N	524	580	1	211

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2013RE		RRCID -> 218467		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 15704		PERF.13915 - 15101			
PURYEAR 13															
06	2700	X	1293	-0-	-1407	-0-	1273	2	20	9	N	18			180
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			180
08	3162	X	55	-0-	-3107	-0-	55	2			N	-0-			180
09	3060	X	80	-0-	-2980	-0-	80	2			N	-0-			180
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			180
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			180

PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250		PERF.12146 - 12178					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12146 - 12194					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			24
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350								
06	3000 N	3061	-0-	61	61	3061	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	4037	-0-	937	998	4037	2			N	-0-					-0-
08	2461 N	1463	-0-	-998	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968								
06	6450 X	950	-0-	-5500	-0-	950	2			N	-0-					118
07	916 X	916	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	1519 X	729	-0-	-790	-0-	729	2			N	-0-					118
09	1470 X	205	-0-	-1265	-0-	205	2			N	-0-					118
10	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					118
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					118

BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432								
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					148
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	282	2	10	9	N	9					157
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	298	2	13	9	N	12					169
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	257	2	12	9	N	11					180
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670				
06	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2395	2	19	9	N	17	144
07	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2321	2	53	9	N	48	192
08	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1738	2	14	9	N	13	205
09	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-	205
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	205
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	205

PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54		

PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19		

BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17		

SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510				
06	3210 X	2523	-0-	-687	-0-	2510	2	13	9	N	12	188
07	3348 X	3057	-0-	-291	-0-	3057	2			N	-0-	188
08	3348 X	1132	-0-	-2216	-0-	1132	2			N	-0-	188
09	3240 X	553	-0-	-2687	-0-	553	2			N	-0-	188
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT	188
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT	188

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					303
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					338
08	14B2 EXT	2009	-0-	2009	2009	1979	2	30	9	N	27					365
09	14B2 EXT	1870	-0-	1870	3879	1793	2	77	9	N	70					435
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3879					N	NO RPT					435
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3879					N	NO RPT					435

PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730								
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					178
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1627	2	26	9	Y	24					202
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1783	2	78	9	Y	71					273
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2050	2	17	9	Y	15	201	1			87
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440								
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	765	2	36	9	N	33					253
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	820	2	61	9	N	55					308
08	896 X	896	-0-	-0-	-0-	828	2	68	9	N	62					370
09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	846	2	47	9	N	43					413
10	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					413
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					413

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	3000 N	3331	-0-	331	331	3331	2			N	-0-					169
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	331					N	NO RPT					169
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	331					N	NO RPT					169

PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324								
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3088	2	1	9	N	1					141
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2869	2	2	9	N	2					143
08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3012	2	8	9	N	7					150
09	3510 X	3237	-0-	-273	-0-	3219	2	18	9	N	16					166
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					166
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					166

HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298								
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1					126
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	N	7					133
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	2					135
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	937	2	14	9	N	13					148
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284								
06	3810 X	1867	-0-	-1943	-0-	1861	2	6	9	N	5					247
07	2139 X	12	-0-	-2127	-0-					N	-0-					247
08	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					247
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					247
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					247
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					247

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BASIN ROYALTY		WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694								
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-					219
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-					219
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-					219
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-					219
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					219
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					219

BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444								
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	-0-				N	-0-					103
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-				N	-0-					103
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-				N	-0-					103
09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-	-0-				N	-0-					103
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103

CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12538 - 16796				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9265	2	198	9	N	180	194	1	380
07	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	8850	2	296	9	N	269	411	1	238
08	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9336	2	310	9	N	282	191	1	329
09	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8630	2	200	9	N	182	376	1	135
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			135
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			135

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12215 - 16527				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEIN 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260666		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12882		PERF.12461 - 17128				
06	8220 X	1237	-0-	-6983	-0-	1215	2	22	9	N	20			320
07	8494 X	1304	-0-	-7190	-0-	1298	2	6	9	N	5			325
08	1240 X	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			N	-0-			325
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			325
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			325
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			325

PURYEAR, TOM		WELL #: 5028H		RRCID -> 260907		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12330		PERF.12628 - 16563				
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1813	2	14	9	N	13	195	1	50
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1810	2	40	9	N	36			86
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2014	2	54	9	N	49			135
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1942	2	41	9	N	37			172
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172

MORRISON		WELL #: 5033H		RRCID -> 261512		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14298		PERF.14840 - 18722				
06	9690 X	9141	-0-	-549	-0-	9141	2			N	-0-			218
07	9703 X	526	-0-	-9177	-0-	526	2			N	-0-			218
08	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-			218
09	8820 X	6797	-0-	-2023	-0-	6797	2			N	-0-			218
10	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT			218
11	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT			218

BARRETT 11		WELL #: 1H		RRCID -> 262210		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 13289		PERF.14026 - 18373				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 262211		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 12261		PERF.12418 - 16585				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
PURYEAR 28		WELL #: 6H		RRCID -> 262267		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12097		PERF.12828 - 17112				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3750 X	62	-0-	-3688	-0-	62	2			N	-0-			151
07	3875 X	85	-0-	-3790	-0-	85	2			N	-0-			151
08	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	6832	2	312	9	N	284			435
09	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6519	2	65	9	N	59	401	1	93
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			93
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			93

PURYEAR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 262268		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12182		PERF.12511 - 16842				
06	7080 X	3605	-0-	-3475	-0-	3536	2	69	9	N	63	203	1	234
07	7316 X	677	-0-	-6639	-0-	674	2		3	N	3			237
08	7006 X	861	-0-	-6145	-0-	861	2			N	-0-			237
09	6720 X	4276	-0-	-2444	-0-	4218	2	58	9	N	53	187	1	103
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			103
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT			103

THOMAS W 5		WELL #: 8H		RRCID -> 262427		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12232		PERF.12875 - 17169				
06	13465 X	13465	-0-	-0-	-0-	13224	2	241	9	N	219			370
07	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	11010	2	218	9	N	198	206	1	362
08	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	10932	2	252	9	N	229	194	1	397
09	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10639	2	169	9	N	154	206	1	345
10	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT			345
11	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT			345

THOMAS 5 SL		WELL #: 10H		RRCID -> 262664		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12174		PERF.12464 - 16579				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFF		WELL #: 3406H		RRCID -> 262683		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 14412		PERF.14824 - 19052				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262801		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13572		PERF.14162 - 18475				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID -> 262804		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13515		PERF.14170 - 18162				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID -> 262838		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID -> 262995		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847								
06	7980 X	1219	-0-	-6761	-0-	1128	2	91	9	N	83					210
07	8246 X	30	-0-	-8216	-0-	30	2			N	-0-					210
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					210
09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					210
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					210
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					210

MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410								
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	83					675
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	115	193	1			597
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	195	1			530
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					530
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					530
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					530

ODESSA 17		WELL #: 1D		RRCID -> 263506		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956								
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 2		WELL #: 1H		RRCID -> 264472		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489								
06	5730 X	5288	-0-	-442	-0-	5152	2	136	9	N	124					166
07	5921 X	5357	-0-	-564	-0-	5182	2	175	9	N	159	185	1			140
08	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6193	2	124	9	N	113					253
09	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5531	2	135	9	N	123	194	1			182
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					182
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					182

REED 2		WELL #: 2H		RRCID -> 264707		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571								
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3750	2	293	9	N	266	377	1			593
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3671	2	387	9	N	352	593	1			352
08	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4549	2	462	9	N	420	179	1			593
09	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	9207	2	512	9	N	465	394	1			664
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					664
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					664

HUFF 32 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 264719		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
MOORE 10W		WELL #: 4H		RRCID -> 264988		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 13676		PERF.13910 - 18160						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49		WELL #: 1SL		RRCID -> 265089		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
06	48316 X	48316	-0-	-0-	-0-	48060	2	256	9	N	233	194	1			892
07	46697 X	46697	-0-	-0-	-0-	46399	2	298	9	N	271	175	1			988
08	44118 X	44118	-0-	-0-	-0-	43460	2	658	9	N	598	662	1			924
09	40849 X	40849	-0-	-0-	-0-	40682	2	167	9	N	152	205	1			871
10	30287 X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					N	NO RPT					871
11	29310 X	NO RPT	-0-	-29310	-0-					N	NO RPT					871

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 265091		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12334 - 16288						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265280		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.14031 - 18395						
06	17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	17923	2	66	9	N	60					73
07	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	11334	2	22	9	N	20					93
08	16089 X	14	-0-	-16075	-0-	14	2			N	-0-					93
09	15570 X	31	-0-	-15539	-0-	31	2			N	-0-					93
10	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					93
11	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					93

PURYEAR 28		WELL #: 12H		RRCID -> 265391		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 13887		PERF.14567 - 18566						
06	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	9692	2	277	9	N	252	394	1			283
07	9672 X	9254	-0-	-418	-0-	9213	2	41	9	N	37					320
08	9672 X	8313	-0-	-1359	-0-	8266	2	47	9	N	43	181	1			182
09	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9557	2	48	9	N	44					226
10	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					226
11	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					226

HUFF 32 SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265627		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
06	7290 X	5498	-0-	-1792	-0-	5256	2	242	9	N	220					817
07	7533 X	3187	-0-	-4346	-0-	3081	2	106	9	N	96	386	1			527
08	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5331	2	273	9	N	248	403	1			372
09	2880 X	2734	-0-	-146	-0-	2673	2	61	9	N	55					427
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					427
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					427

HUFF 32 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265630		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11995		PERF.12245 - 16364						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
HUFF 32 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 265814		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12338 - 16310					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUFF		WELL #: 7034H		RRCID -> 265905		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 12237		PERF.12249 - 16547					
06	6510 X	5993	-0-	-517	-0-	5890	2	103	9	N	94	185	1		110
07	6820 X	5747	-0-	-1073	-0-	5616	2	131	9	N	119				229
08	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-				229
09	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9049	2	127	9	N	115	193	1		151
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT				151
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT				151

HUFF 32 SL		WELL #: 2SL		RRCID -> 266514		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 16559					
06	3660 X	1082	-0-	-2578	-0-	948	2	134	9	N	122				1043
07	3503 X	156	-0-	-3347	-0-	65	2	91	9	N	83	206	1		920
08	4805 X	2104	-0-	-2701	-0-	1798	2	306	9	N	278				823
09	4650 X	2566	-0-	-2084	-0-	2324	2	242	9	N	220	205	1		838
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT				838
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT				838

HUFF 32 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266517		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12425 - 16452					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ONA BLACK 49		WELL #: 2SL		RRCID -> 266521		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 16559					
06	21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	20644	2	360	9	N	327	185	1		550
07	25263 X	25263	-0-	-0-	-0-	24859	2	404	9	N	367	379	1		538
08	11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	11744	2	242	9	N	220	555	1		203
09	19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	19300	2	238	9	N	216				419
10	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT				419
11	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT				419

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266524		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12089		PERF.12402 - 16507					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMAS 5		WELL #: 1SL		RRCID -> 266531		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 16559					
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-				199
07	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-				199
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				199
09	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4726	2	243	9	N	221	185	1		235
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				235
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				235

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
THOMAS 5 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 266532		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS 9		WELL #: 2H		RRCID -> 267238		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372			
06	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6377 2	2 9	N	2		24
07	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636 2		N	-0-		24
08	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-		24
09	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-		24
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT		24
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			N	NO RPT		24

HUFF 32 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 267781		COMPL. DATE 01/25/2012		TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PURYEAR 13		WELL #: 7H		RRCID -> 267997		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913			
06	27780 X	4805	-0-	-22975	-0-	4805 2		N	-0-		242
07	11966 X	10659	-0-	-1307	-0-	10658 2	1 9	N	1		243
08	11966 X	559	-0-	-11407	-0-	559 2		N	-0-		243
09	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-			N	-0-		243
10	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-			N	NO RPT		243
11	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-			N	NO RPT		243

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 268042		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		72
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1209 2	11 9	N	10		82
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	887 2	7 9	N	6		88
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88

REED 2 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 268460		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821			
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
STEIN 1		WELL #: 4H		RRCID ->	268628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	14122	PERF.	14483 - 18165				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	11340 X	3266	-0-	-8074	-0-	3253	2	13	9	N	12				350
07	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-				350
08	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-				350
09	11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-				350
10	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT				350
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT				350

HUFF BROS 2		WELL #: 1H		RRCID ->	268693	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14221	PERF.	14696 - 18676				
06	4290 X	3504	-0-	-786	-0-	3504	2			N	-0-				137
07	4433 X	3429	-0-	-1004	-0-					N	-0-				137
08	4433 X	3943	-0-	-490	-0-	3943	2			N	-0-				137
09	4110 X	3722	-0-	-388	-0-	3699	2	23	9	N	21				158
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT				158
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT				158

BLACK 50		WELL #: 1H		RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	12458 - 16504				
06	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5820	2	135	9	N	123				411
07	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	5635	2	541	9	N	492	289	1		614
08	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-				614
09	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-	192	1		422
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT				422
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT				422

THOMAS 3		WELL #: 17H		RRCID ->	268718	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14164	PERF.	14658 - 18737				
06	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	11498	2	42	9	N	38				162
07	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	12671	2	31	9	N	28				190
08	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	11980	2	99	9	N	90				280
09	11100 X	8	-0-	-11092	-0-					N	-0-				280
10	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-	8	2			N	NO RPT				280
11	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT				280

PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID ->	268837	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	14486	PERF.	14796 - 18938				
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-				149
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-				149
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-				149
09	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-				149
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT				149
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT				149

THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID ->	268992	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12171	PERF.	12521 - 16688				
06	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	97	199	1		356
07	7316 X	6663	-0-	-653	-0-	6410	2	253	9	N	230	205	1		381
08	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8947	2	13	9	N	12				393
09	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	9374	2	558	9	N	507	576	1		324
10	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT				324
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT				324

THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID ->	269080	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	12363 - 16830				
06	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6157	2	176	9	N	160				498
07	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6459	2	107	9	N	97	205	1		390
08	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6482	2	138	9	N	125	205	1		310
09	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	6972	2	167	9	N	152				462
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT				462
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT				462

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HUFF BROS 2		WELL #:		2H	RRCID ->	269354	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	14187	PERF.14616	- 18289	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	6046	-0-	3046	3046	6046 2			N	-0-			89
07	3100 N	4717	-0-	1617	4663	4717 2			N	-0-			89
08	3100 N	4060	-0-	960	5623	4060 2			N	-0-			89
09	3000 N	3559	-0-	559	6182	3559 2			N	-0-			89
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	6089				N	NO RPT			89
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	5999				N	NO RPT			89

BLACK TRUST 49		WELL #:		10H	RRCID ->	270376	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	14104	PERF.14702	- 18595	
06	8910 X	281	-0-	-8629	-0-	279 2	2 9	N	2			315	
07	9207 X	4	-0-	-9203	-0-	4 2		N	-0-			315	
08	6262 X	78	-0-	-6184	-0-	78 2		N	-0-			315	
09	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	12159 2	46 9	N	42			357	
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT			357	
11	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			357	

THOMAS 3		WELL #:		16H	RRCID ->	272267	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12166	PERF.12492	- 16692	
06	17720 X	17720	-0-	-0-	-0-	17588 2	132 9	N	120			388	
07	17706 X	17706	-0-	-0-	-0-	17617 2	89 9	N	81	209 1		260	
08	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9005 2	33 9	N	30			290	
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	88			378	
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT			378	
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT			378	

BLACK 50		WELL #:		12H	RRCID ->	273723	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14053	PERF.14178	- 18459	
06	6090 X	2237	-0-	-3853	-0-	2213 2	24 9	N	22	195 1		126	
07	6076 X	826	-0-	-5250	-0-	820 2	6 9	N	5			131	
08	6076 X	60	-0-	-6016	-0-	60 2		N	-0-			131	
09	4140 X	393	-0-	-3747	-0-	385 2	8 9	N	7			138	
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT			138	
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT			138	

BLACK 50		WELL #:		8H	RRCID ->	275357	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	13963	PERF.14294	- 18438	
06	12510 X	7978	-0-	-4532	-0-	7864 2	114 9	N	104	200 1		328	
07	12059 X	9965	-0-	-2094	-0-	9605 2	360 9	N	327			655	
08	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11240 2		N	-0-	395 1		260	
09	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	9800 2		N	-0-			260	
10	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-			N	NO RPT			260	
11	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-			N	NO RPT			260	

REED 31 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	275413	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11756	PERF.12465	- 15971	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HUFF BROS 2		WELL #:		6H	RRCID ->	275630	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	14242	PERF.14695	- 18023	
06	7560 X	1170	-0-	-6390	-0-	1149 2	21 9	N	19			121	
07	7812 X	309	-0-	-7503	-0-	285 2	24 9	N	22			143	
08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-			N	15			158	
09	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-			N	4			162	
10	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			N	NO RPT			162	
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			162	

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
REED 31		WELL #: 8H		RRCID ->	275649	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.	12200 - 15991			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 12H		RRCID ->	275684	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14618 - 18603			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BLACK 50		WELL #: 2H		RRCID ->	275695	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12153	PERF.	12463 - 16481			
06	6540 X	3646	-0-	-2894	-0-	3500	2	146	9	N	133	191	1	170
07	6758 X	3015	-0-	-3743	-0-	2809	2	206	9	N	187			357
08	6293 X	1652	-0-	-4641	-0-	1576	2	76	9	N	69	198	1	228
09	4530 X	4176	-0-	-354	-0-	3990	2	186	9	N	169	205	1	192
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT			192
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT			192

THOMAS 3		WELL #: 14H		RRCID ->	275906	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	12491 - 16418			
06	4740 X	4694	-0-	-46	-0-	4669	2	25	9	N	23			345
07	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4705	2	158	9	N	144	198	1	291
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	44			335
09	7140 X	30	-0-	-7110	-0-	30	2			N	-0-			335
10	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT			335
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT			335

JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID ->	276243	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11901 - 16223			
06	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3161	2	614	9	N	558	675	1	431
07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	3752	2	441	9	N	401	365	1	467
08	2821 X	1824	-0-	-997	-0-	1502	2	322	9	N	293	582	1	178
09	3030 X	2008	-0-	-1022	-0-	1418	2	590	9	N	536			714
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			714
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			714

REED 31		WELL #: 5SL		RRCID ->	276750	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	12064 - 16256			
06	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	9679	2	620	9	N	564	380	1	1380
07	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9326	2	429	9	N	390	563	1	1207
08	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9364	2	503	9	N	457	772	1	892
09	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	5642	2	491	9	N	446	390	1	948
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			948
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			948

JOLLY 21		WELL #: 3H		RRCID ->	278374	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	11931	PERF.	12009 - 16351			
06	2430 X	1470	-0-	-960	-0-	1059	2	411	9	N	374	587	1	453
07	2511 X	1713	-0-	-798	-0-	1291	2	422	9	N	384	184	1	653
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4489	2	565	9	N	514	369	1	798
09	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4126	2	452	9	N	411	389	1	820
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			820
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			820

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
REED 2		WELL #: 3H		RRCID -> 279998		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 12016		PERF.12407 - 16400					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3425	2	157	9	N	143				290
07	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1858	2	29	9	N	26	191	1		125
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-				125
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				125
10	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				125
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT				125

HUFF BROS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 280086		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 12154		PERF.12914 - 16645					
06	23023 X	23023	-0-	-0-	-0-	22917	2	106	9	N	96				187
07	25808 X	25808	-0-	-0-	-0-	25746	2	62	9	N	56				243
08	25912 X	25912	-0-	-0-	-0-	25792	2	120	9	N	109	207	1		145
09	23808 X	23808	-0-	-0-	-0-	23691	2	117	9	N	106				251
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT				251
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT				251

THOMAS 3 SL		WELL #: 18H		RRCID -> 280542		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 402		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK TRUST 49		WELL #: 4H		RRCID -> 281992		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12322 - 14090					
06	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1176	2	89	9	N	81				335
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	433	2	43	9	N	39				374
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	2965	2	112	9	N	102				476
09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4843	2	171	9	N	155	159	1		472
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT				472
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				472

REED 31		WELL #: 4SL		RRCID -> 282066		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12070		PERF.12449 - 16169					
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-				388
07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-				388
08	3069 X	600	-0-	-2469	-0-	600	2			N	-0-				388
09	3060 X	1788	-0-	-1272	-0-	1788	2			N	-0-				388
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT				388
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				388

REED 31		WELL #: 6H		RRCID -> 282372		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12613 - 16559					
06	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9268	2	317	9	N	288	191	1		380
07	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9466	2	221	9	N	201	393	1		188
08	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5590	2	95	9	N	86				274
09	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-				274
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				274
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				274

HUFF 32		WELL #: 2SL		RRCID -> 282373		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12493 - 16559					
06	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8332	2	314	9	N	285	397	1		780
07	8866 X	2545	-0-	-6321	-0-	2545	2			N	-0-				780
08	8866 X	6412	-0-	-2454	-0-	5921	2	491	9	N	446	570	1		656
09	8580 X	6410	-0-	-2170	-0-	6315	2	95	9	N	86	199	1		543
10	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT				543
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT				543

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HEFLEY-MOORE		WELL #: 101H		RRCID -> 283947		COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	21090 X	17154	-0-	-3936	-0-	16732 2	422 9	N	384	184 1	473
07	21421 X	16950	-0-	-4471	-0-	16543 2	407 9	N	370	409 1	434
08	22196 X	16548	-0-	-5648	-0-	16134 2	414 9	N	376	571 1	239
09	21480 X	15494	-0-	-5986	-0-	15087 2	407 9	N	370	203 1	406
10	18383 X	NO RPT	-0-	-18383	-0-			N	NO RPT		406
11	17160 X	NO RPT	-0-	-17160	-0-			N	NO RPT		406

FRYE 9		WELL #: 5HA		RRCID -> 284334		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 16237			
06	7440 X	7195	-0-	-245	-0-	6894 2	301 9	N	274	393 1	233
07	7688 X	5769	-0-	-1919	-0-	5616 2	153 9	N	139	183 1	189
08	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7631 2	113 9	N	103	198 1	94
09	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7315 2	581 9	N	528	382 1	240
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			N	NO RPT		240
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-			N	NO RPT		240

HEFLEY 4A		WELL #: 1HA		RRCID -> 285232		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295			
06	23520 X	-0-	-0-	-23520	-0-			N	470	401 1	331
07	22692 X	21841	-0-	-851	-0-	21256 2	585 9	N	532	603 1	260
08	22692 X	20828	-0-	-1864	-0-	20242 2	586 9	N	533	594 1	199
09	22500 X	19176	-0-	-3324	-0-	18605 2	571 9	N	519	553 1	165
10	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-			N	NO RPT		165
11	21150 X	NO RPT	-0-	-21150	-0-			N	NO RPT		165

HEFLEY 4C		WELL #: 1HC		RRCID -> 285464		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611			
06	19110 X	-0-	-0-	-19110	-0-			N	518	379 1	372
07	18197 X	15606	-0-	-2591	-0-	15053 2	553 9	N	503	600 1	275
08	18476 X	15095	-0-	-3381	-0-	14541 2	554 9	N	504	537 1	242
09	17880 X	14090	-0-	-3790	-0-	13585 2	505 9	N	459	396 1	305
10	17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-			N	NO RPT		305
11	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-			N	NO RPT		305

PURYEAR 13		WELL #: 9HC		RRCID -> 289723		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841			
06	14670 X	12760	-0-	-1910	-0-	11602 2	1158 9	N	1053	952 1	421
07	15066 X	12305	-0-	-2761	-0-	11470 2	835 9	N	759	753 1	427
08	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	12950 2	675 9	N	614	794 1	247
09	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	13170 2	1069 9	N	972	764 1	455
10	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-			N	NO RPT		455
11	12750 X	NO RPT	-0-	-12750	-0-			N	NO RPT		455

BLACK TRUST 49		WELL #: 2H		RRCID -> 290647		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598			
06	43936 X	4258	-0-	-39678	-0-	4166 2	92 9	N	84		245
07	3100 N	3210	-0-	110	110	3093 2	117 9	N	106		351
08	3100 N	5823	-0-	2723	2833	5792 2	31 9	N	28	183 1	196
09	3000 N	1875	-0-	-1125	1708	1748 2	127 9	N	115	194 1	117
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		117
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT		117

BLACK 50		WELL #: 6H		RRCID -> 290744		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108			
06	10610 X	3338	-0-	-7272	-0-	3258 2	80 9	N	73		246
07	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2557 2	55 9	N	50		296
08	2077 X	683	-0-	-1394	-0-	673 2	10 9	N	9	200 1	105
09	2010 X	865	-0-	-1145	-0-	831 2	34 9	N	31		136
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		136
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT		136

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461											
PURYEAR			WELL #: 9027H		RRCID -> 290795		COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	1006	-0-	1006	4973	943	2	63	9	N	57			277
07	6252 X	1279	-0-	-4973	-0-	1149	2	130	9	N	118			395
08	4464 X	1084	-0-	-3380	-0-	1023	2	61	9	N	55			450
09	515 X	515	-0-	-0-	-0-	500	2	15	9	N	14			464
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			464
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			464

HARRIS			WELL #: 4HB		RRCID -> 290889		COMPL. DATE 10/13/2016			TOTAL DEPTH 12173 PERF.12607 - 17487				
06	DELQ PR	10689	-0-	10689	10689	9729	2	960	9	N	873	493	1	380
07	DELQ PR	9925	-0-	9925	20614	9093	2	832	9	N	756	949	1	187
08	DELQ PR	10507	-0-	10507	31121	9675	2	832	9	N	756	785	1	158
09	39413 X	8292	-0-	-31121	-0-	7509	2	783	9	N	712	587	1	283
10	14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT			283
11	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT			283

PURYEAR			WELL #: 1027HB		RRCID -> 290897		COMPL. DATE 04/01/2021			TOTAL DEPTH 12387 PERF.12739 - 17481				
06	10110 X	3374	-0-	-6736	-0-	3312	2	62	9	N	56			145
07	10447 X	1624	-0-	-8823	-0-	1624	2			N	-0-			145
08	10447 X	1640	-0-	-8807	-0-	1629	2	11	9	N	10			155
09	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3497	2	4	9	N	4			159
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			159
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			159

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099		RRCID -> 261901		COMPL. DATE 09/20/2011			TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040				
STANLEY			WELL #: 104											
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

STANLEY			WELL #: 105H		RRCID -> 265297		COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202				
06	9900 X	8098	-0-	-1802	-0-	8077	3	21	9	N	19			210
07	10230 X	8158	-0-	-2072	-0-	8138	3	20	9	N	18			228
08	10230 X	9581	-0-	-649	-0-	9445	3	136	9	N	124			352
09	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9066	3	25	9	N	23	191	1	184
10	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	9277	3	36	9	N	33			217
11	9270 X	9071	-0-	-199	-0-	9053	3	18	9	N	16			233

FULLER (ARBUCKLE)			33199 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058											
MILLS			WELL #: 1		RRCID -> 115003		COMPL. DATE 08/03/1984			TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER (HUNTON DEEP)		33199 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
MILLS RANCH		WELL #: 1097S		RRCID -> 183486		COMPL. DATE 12/22/2000			TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MILLS RANCH		WELL #: 2097		RRCID -> 195531		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730			
06	5700 X	4609	-0-	-1091	-0-	1112	1	3497	2	N		42
07	6944 X	5102	-0-	-1842	-0-	1300	1	3802	2	N		42
08	6975 X	6814	-0-	-161	-0-	1815	1	4999	2	N		42
09	6750 X	3790	-0-	-2960	-0-	1153	1	2637	2	N		42
10	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	2156	1	7151	2	N		42
*11	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	1798	1	4895	2	N		42

MILLS RANCH 96		WELL #: 1		RRCID -> 227479		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197			
06	10590 X	5261	-0-	-5329	-0-	483	1	4610	2	N	153	405
						168	9					
07	9858 X	9479	-0-	-379	-0-	797	1	8566	2	N	105 191 1	319
						116	9					
08	14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	1138	1	13515	2	N	183 193 1	309
						201	9					
09	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	1240	1	13178	2	N	195 190 1	314
						215	9					
10	10199 X	7149	-0-	-3050	-0-	606	1	6435	2	N	98	412
						108	9					
11	10590 X	7594	-0-	-2996	-0-	736	1	6792	2	N	60 197 1	275
						66	9					

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BCE-MACH III LLC		040209										
MILLS RANCH		WELL #: 1098		RRCID -> 096499		COMPL. DATE 07/06/1981			TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030			
06	16980 X	15701	-0-	-1279	-0-	15640	2	61	9	N	55	282
07	17546 X	15829	-0-	-1717	-0-	15640	2	189	9	N	172 379 1	75
08	17546 X	15060	-0-	-2486	-0-	15028	2	32	9	N	29	104
09	15690 X	15168	-0-	-522	-0-	15030	2	138	9	N	125 195 1	34
10	16213 X	14366	-0-	-1847	-0-	14226	2	140	9	N	127	161
11	15690 X	13948	-0-	-1742	-0-	13816	2	132	9	N	120 197 1	84

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MILLS RANCH		WELL #: 199S		RRCID -> 205899		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990			
06	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	4104	1	12898	2	N	23	260
						25	9					
07	12834 X	11851	-0-	-983	-0-	2997	1	8770	2	N	76 193 1	143
						84	9					
08	12834 X	10235	-0-	-2599	-0-	2723	1	7499	2	N	12	155
						13	9					
09	12420 X	10878	-0-	-1542	-0-	3304	1	7552	2	N	20	175
						22	9					
10	12834 X	12499	-0-	-335	-0-	2890	1	9585	2	N	22	197
						24	9					
11	12420 X	11808	-0-	-612	-0-	3166	1	8622	2	N	18	215
						20	9					

FULLER (HUNTON, LO.)		//CONT.//		33199 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058										
MILLS RANCH 98		WELL #:		2	RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.22014 - 22140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FUNK (CHESTER BASAL)				33322 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
KERNS		WELL #:		1	RRCID ->	099493	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9250 - 9302			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

GAGEBY CREEK (HUNTON)				33670 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
HEFLEY -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	038084	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	16408	PERF.14983 - 15053
06	900 N	741	-0-	-159	-0-	45 1	696 3	N	-0-	179 1	143
07	961 N	634	-0-	-327	-0-	47 1	587 3	N	-0-		143
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	47 1	836 3	N	-0-		143
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	45 1	875 3	N	-0-		143
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	47 1	521 3	N	-0-		143
11	840 N	665	-0-	-175	-0-	45 1	620 3	N	-0-		143

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473				CNTY: WHEELER			
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		WELL #:		1 D	RRCID ->	080651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17800	PERF. 4707 - 4770
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAGEBY CREEK (MORROW)				33670 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER			
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473							
SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	286525	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	14695	PERF.12752 - 12774
06	870 N	748	-0-	-122	-0-	748 2		N	-0-		3
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	739 2		N	-0-		3
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		3
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		3
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		3
11	690 N	398	-0-	-292	-0-	398 2		N	-0-		3

OIL AND GAS DIVISION

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON)		33678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462								
MOLE		WELL #:	2A	RRCID ->	243499	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	16643 PERF.16280 - 16393	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GAGEBY CREEK, WEST (MORROW)		33678 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
BC OPERATING, INC.		058893								
HENDERSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	089923	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	17100 PERF.13259 - 13292	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		165
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		165
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		165
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		165
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		165
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		165
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021										
GEM-DANDY (DOUGLAS)		34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		040205								
HOSTUTLER		WELL #:	2054	RRCID ->	175590	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	8120 PERF. 7827 - 7977	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOSTUTLER		WELL #:	3054	RRCID ->	178791	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7758 - 7956	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HOSTUTLER		WELL #:	4054	RRCID ->	181081	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	8154 PERF. 7962 - 7972	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
WHITENER, ADA		1047								
		WELL #:	1047	RRCID ->	171282	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 7961 - 7978	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.// 34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WHITENER, ADA		WELL #: 2047		RRCID -> 173123		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITENER, ADA		WELL #: 3047		RRCID -> 175177		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990								
06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2119	2	4	9	N	4					144
07	2015 X	1456	-0-	-559	-0-	1453	2	3	9	N	3					147
08	2015 X	1363	-0-	-652	-0-	1363	2			N	-0-					147
09	1950 X	1285	-0-	-665	-0-	1285	2			N	-0-					147
10	2015 X	1522	-0-	-493	-0-	1520	2	2	9	N	2					149
*11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3782	2	3	9	N	3					152

CORLENA OIL COMPANY COOK		WELL #: 1A		RRCID -> 164985		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC DAVIDSON		WELL #: 1		RRCID -> 090749		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004								
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					7
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					7
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					7
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					7
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					7
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					7

ABRAHAM		WELL #: 2048		RRCID -> 175092		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964								
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					17
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					17
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					17
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					17
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					17
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					17

UPLAND RESOURCES LLC CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 179533		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)		34375 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		040205											
HOSTUTTLER		WELL #: 154		RRCID -> 169538		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
FORGEY		WELL #: 154		RRCID -> 065326		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			13
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2018													

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		34375 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		040205				49B							
WELLS -95-		WELL #: 2		RRCID -> 163387		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670					
06	750 #	714	-0-	-36		-0-	712 2	2 9	N	2			37
07	775 #	738	-0-	-37		-0-	726 2	12 9	N	11	33 1		15
08	775 #	730	-0-	-45		-0-	727 2	3 9	N	3			18
09	720 #	714	-0-	-6		-0-	706 2	8 9	N	7			25
10	744 #	709	-0-	-35		-0-	706 2	3 9	N	3			28
11	720 #	696	-0-	-24		-0-	690 2	6 9	N	5			33

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
FORGEY 112		WELL #: 1112 C		RRCID -> 081280		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625					
06	1410 #	1393	-0-	-17		-0-	1386 2	7 9	N	6			170
07	1556 R	1556	-0-	-0-		-0-	1552 2	4 9	N	4			174
08	1941 R	1941	-0-	-0-		-0-	1929 2	12 9	N	11			185
09	1875 R	1875	-0-	-0-		-0-	1864 2	11 9	N	10			195
10	1865 R	1865	-0-	-0-		-0-	1843 2	22 9	N	20	185 1		30
*11	2030 R	2030	-0-	-0-		-0-	2017 2	13 9	N	12			42

FEE		WELL #: 111		RRCID -> 084004		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		586			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		586			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		586			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		586			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		586			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		586			Y	NO RPT			-0-

WELLS, FRANCES		WELL #: 1110		RRCID -> 086069		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582					
06	1620 #	1527	-0-	-93		-0-	1527 2		N	-0-			112
07	1674 #	1557	-0-	-117		-0-	1557 2		N	-0-			112
08	1674 #	1552	-0-	-122		-0-	1552 2		N	-0-			112
09	1530 #	1493	-0-	-37		-0-	1491 2	2 9	N	2			114
10	1581 #	1522	-0-	-59		-0-	1519 2	3 9	N	3			117
11	1530 #	1498	-0-	-32		-0-	1487 2	11 9	N	10			127

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FORGEY 112		WELL #:		2112	RRCID ->	100181	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7552 - 8152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		2111	RRCID ->	149411	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7500 - 7520		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELLS, FRANCIS		WELL #:		2110	RRCID ->	158243	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7478 - 7507		
06	120 #	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-			12
07	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			12
08	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			12
09	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			12
10	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			12
*11	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			12

FORGEY 94		WELL #:		2094	RRCID ->	158308	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7437 - 7660		
06	1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			177
07	1922 #	1570	-0-	-352	-0-	1570	2			N	-0-			177
08	1922 #	1588	-0-	-334	-0-	1588	2			N	-0-			177
09	1860 #	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-			177
10	1922 #	1570	-0-	-352	-0-	1570	2			N	-0-			177
11	1860 #	1443	-0-	-417	-0-	1429	2	14	9	N	13			190

FORGEY 112		WELL #:		3112	RRCID ->	158311	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 7600		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS, ORA		WELL #:		3092	RRCID ->	192555	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7748 - 7770		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851											
HOSTUTLER				WELL #: 4	RRCID -> 179526	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7802	- 7807						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT		5	-0-	5		5	3			N	-0-			137
07	14B2 EXT		12	-0-	12		12	3			N	-0-			137
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		17				N	-0-			137
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		17				N	-0-			137
*10	17 R		-0-	-0-	-17		-0-				N	-0-			137
11	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			137

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CNTY: HEMPHILL								
WELLS, FRANCIS				WELL #: 1101	RRCID -> 212025	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7484	- 7545						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			37

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: HEMPHILL								
MACIAS				WELL #: 1127 U	RRCID -> 090595	COMPL. DATE 05/05/1989	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7422	- 8060						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)				34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
BIG LAKE 103				WELL #: 1	RRCID -> 188334	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 15400	PERF. 13146	- 13151						
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2				N	-0-			10
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2				N	-0-			10
08	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2				N	-0-			10
09	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2				N	-0-			10
10	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2				N	-0-			10
11	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2				N	-0-			10

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: HEMPHILL								
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 057259	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH 19175	PERF. 12290	- 12295						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GERALD (UPPER MORROW)				34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD								
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802											
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 190854	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6843	- 6855						
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	879	2	11	9		N	10			23
07	3100 N	4286	-0-	1186	1186	4286	2				N	-0-			23
08	3100 N	3169	-0-	69	1255	3169	2				N	-0-			23
09	3000 N	1762	-0-	-1238	17	1762	2				N	-0-			23
10	3503 X	3486	-0-	-17	-0-	3486	2				N	-0-			23
*11	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2				N	-0-			23

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.//		34522 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 149420	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6841	- 6852			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	Y	-0-		-0-		
07	DLQ G-10	486	-0-	486	486 3		Y	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	290	-0-	290	776 3		Y	-0-		-0-		
09	DLQ G-10	390	-0-	390	1166 3		Y	-0-		-0-		
10	DLQ G-10	450	-0-	450	1616 3		Y	-0-		-0-		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1616		Y	NO RPT		-0-		

HOGAN				WELL #: 1180	RRCID -> 179584	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 6860	- 6882			
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3	N	-0-		-0-		
07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3	N	-0-		-0-		
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3	N	-0-		-0-		
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-		-0-		
*10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3	N	-0-		-0-		
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-		

STAR				WELL #: 1205	RRCID -> 180045	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 6919	- 6932			
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3	N	-0-		133		
07	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 3	N	-0-		133		
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2376 3	N	95	186 1	42		
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	943 3	N	18		60		
*10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1868 3	N	10		70		
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		70		

WALKER				WELL #: 2156	RRCID -> 194916	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6840	- 6858			
06	3000 N	1882	-0-	-1118	5887	1880 3	Y	2		25		
07	2800 N	1942	-0-	-858	5029	1942 3	Y	-0-		25		
08	3100 N	1644	-0-	-1456	3573	1644 3	Y	-0-		25		
09	3000 N	1562	-0-	-1438	2135	1562 3	Y	-0-		25		
*10	3100 N	1799	-0-	-1301	834	1799 3	Y	-0-		25		
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		Y	NO RPT		25		

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CHARLES "A"				WELL #: 2	RRCID -> 170730	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6828	- 6834			
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-		-0-		
07	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323 2	N	-0-		-0-		
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-		-0-		
09	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	1100 2	N	-0-		-0-		
10	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280 2	N	-0-		-0-		
11	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1178 2	N	-0-		-0-		

GHEEN (MORROW LOWER)				34625 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SCS NEWTON OIL LLC				760234								
GHEEN				WELL #: 1	RRCID -> 196480	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10202	- 12010			
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		120		
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594 2	N	2		122		
08	620 N	281	-0-	-339	-0-	280 2	N	1		123		
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		123		
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	1		124		
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	1		125		

OIL AND GAS DIVISION

GHEEN (MORROW, MIDDLE)		34625 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652								
BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 1		RRCID -> 198786		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALPAR-GHEEN		34625 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
		570652								
		WELL #: 1		RRCID -> 199550		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881		
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	427 2	22 9	N	20	274
07	496 N	440	-0-	-56	-0-	420 2	20 9	N	18	292
08	527 N	389	-0-	-138	-0-	379 2	10 9	N	9	301
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	397 2	6 9	N	5	306
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2		N	-0-	306
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	373 2	11 9	N	10	316

GHEEN (MORROW UPPER)		34625 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652								
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #: 2		RRCID -> 199204		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195		
06	1830 N	1810	-0-	-20 B	-14234	1810 2		N	-0-	227
07	1736 N	1835	-0-	99 B	-14135	1832 2	3 9	N	3	230
08	1550 N	1766	-0-	216 B	-13919	1766 2		N	-0-	230
09	1800 N	1710	-0-	-90 B	-13919	1710 2		N	-0-	230
10	1829 N	1830	-0-	1 B	-13918	1826 2	4 9	N	4	234
11	1710 N	1478	-0-	-232 B	-13918	1478 2		N	-0-	234

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 054610		COMPL. DATE 01/08/1996		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
MATHERS		WELL #: 4014		RRCID -> 136515		COMPL. DATE 09/24/1990		TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664		
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	30 1	849 2	N	-0-	-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	31 1	855 2	N	-0-	-0-
08	868 N	832	-0-	-36	-0-	31 1	801 2	N	-0-	-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	30 1	864 2	N	-0-	-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31 1	889 2	N	-0-	-0-
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	30 1	784 2	N	-0-	-0-

GILL		34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
		073056								
		WELL #: 1022		RRCID -> 138069		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611		
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	N	-0-	-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MATHERS		WELL #: 5014		RRCID -> 148396		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644								
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	N	-0-					-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	N	-0-					-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	N	-0-					-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	2	N	-0-					-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-					-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620								
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672								
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
GILL		WELL #:		2022	RRCID ->	198057	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4550 - 4588
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MATHERS		WELL #:		8014	RRCID ->	198162	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4300 - 6126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GILL		WELL #:		106	RRCID ->	200462	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4610 - 4630
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MATHERS		WELL #:		2014	RRCID ->	206949	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	14310	PERF.	4640 - 4650
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058										
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	183678	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4674	PERF.	4445 - 4654
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.		169785										
LORENE		WELL #:		105	RRCID ->	242147	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	4760 - 5082
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
LOCKE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 254303	COMPL. DATE 10/22/2009	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 4400	- 4426					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH)				34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MATHERS UNIT				WELL #: 4016U	RRCID -> 167296	COMPL. DATE 08/13/1997	TOTAL DEPTH 12084	PERF.11500	- 11545					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILL				WELL #: 3016	RRCID -> 216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10890	- 11472			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

WELLS				WELL #: 104	RRCID -> 253020	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11520	- 11550				
06	3000 N	2513	-0-	-487	3947	30 1	2473 2	Y	9				26
07	3100 N	5577	-0-	2477	6424	10 9	31 1	5523 2	Y	21			47
08	3100 N	3787	-0-	687	7111	23 9	31 1	3754 2	Y	2			49
09	3000 N	2978	-0-	-22	7089	2 9	30 1	2948 2	Y	-0-			49
10	9632 X	2543	-0-	-7089	-0-	31 1	31 1	2512 2	Y	-0-			49
*11	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	30 1	30 1	1233 2	Y	1			50
						1 9							

MATHERS				WELL #: 1023	RRCID -> 253355	COMPL. DATE 08/19/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11508	- 11532				
06	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	12495 2	42 9	N	38	178	1		48
07	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	15030 2	94 9	N	85				133
08	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	14353 2	98 9	N	89	179	1		43
09	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	13993 2	88 9	N	80				123
10	14276 X	14276	-0-	-0-	-0-	14208 2	68 9	N	62				185
*11	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	13223 2	3 9	N	3				188

MATHERS				WELL #: 9014	RRCID -> 270953	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11456	- 11481				
06	2796 N	2791	-0-	-5	-0-	2778 2	13 9	N	12	2	1		65
07	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2789 2	12 9	N	11				76
08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2705 2	33 9	N	30	90	1		16
09	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2709 2	1 9	N	1	1	1	1 8	15
10	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2493 2	1 9	N	1	1	8		15
11	2580 N	2224	-0-	-356	-0-	2224 2		N	-0-				15

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
 PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

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

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

06		T. A.	3428	-0-	3428	3428	3411	2	17	9	Y	15					105
07		T. A.	3516	-0-	3516	6944	3505	2	11	9	Y	10					115
08		T. A.	3129	-0-	3129	10073	3110	2	19	9	Y	17	89	1			43
09		T. A.	3595	-0-	3595	13668	3594	2	1	9	Y	1	1	8			43
10		17150 X	3482	-0-	-13668	-0-	3481	2	1	9	Y	1	1	8			43
11		3420 X	3025	-0-	-395	-0-	3025	2			Y	-0-					43

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238705 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2021

HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

06		510 N	509	-0-	-1	-0-	509	1			N	-0-					-0-
07		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					-0-
08		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					-0-
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		//CONT.//		34930 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
LOCKE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	249770	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10935 - 11114
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23	

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)				34930 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MATHERS		WELL #:		3014-C	RRCID ->	137923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12077	PERF. 8691 - 11853
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WELLS		WELL #:		103	RRCID ->	165946	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11630	PERF. 8702 - 8715
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GIT MO (MORROW)				35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		5013	RRCID ->	214555	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11380 - 11400
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	631 2		N	-0-	-0-	
07	713 N	595	-0-	-118	-0-	595 2		N	-0-	-0-	
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-	-0-	
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-	-0-	
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-	-0-	
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-	-0-	

MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		8	RRCID ->	228075	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11989 - 11992
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	209064	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11536 - 11587
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GLAZIER (MORROW UPPER)		35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 2		RRCID -> 116678		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPARKS, ELMER E.		WELL #: 1		RRCID -> 141465		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 116190		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051							
MCQUIDDY		WELL #: 1064													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

BUSSARD		WELL #: 2063		RRCID -> 118897		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 156859		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A							
URSCHEL, L. B.		WELL #: 1													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		35245 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
FEE		WELL #: 321		RRCID -> 113216		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906							
06	210 #	162	-0-	-48 B	-453	162	2			N	-0-				43
07	217 #	204	-0-	-13 B	-466	204	2			N	-0-				43
08	186 #	178	-0-	-8 B	-474	178	2			N	-0-				43
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-288	CANCELLED UNDERAGE ->		-186								
09	180 #	148	-0-	-32 B	-320	148	2			N	-0-				43
10	217 #	159	-0-	-58 B	-378	159	2			N	-0-				43
11	210 #	142	-0-	-68 B	-446	142	2			N	-0-				43

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35245 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FEE		WELL #:		1021	RRCID ->	124904	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10885 - 10909		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MURRY, VERA M.		WELL #:		11	RRCID ->	132154	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10945 - 10960		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MURRY, VERA M.		WELL #:		10	RRCID ->	132158	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10978 - 11002		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER)		35246 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
URSHEL -49-		WELL #:		3-L	RRCID ->	139259	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	16560	PERF.12798 - 12806		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		35246 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
URSHEL -49-		WELL #:		3-U	RRCID ->	139258	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	16560	PERF.11615 - 11632		
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
*11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: HEMPHILL					
HUMPHREYS 46		WELL #:		3	RRCID ->	178041	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11456 - 11476		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2020																

BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2020																

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
 CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					104
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					104
08	1116 N	843	-0-	-273	-0-	843	2			N	-0-					104
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					104
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					104
*11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					104

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GRUVER, N. (HEPLER)		1438		37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	Y	-0-	-0-	-0-

SCHAUB, JULIAN				37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD	
CREST RESOURCES, INC.		189901		WELL #: 1		RRCID -> 170595		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)				37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD	
CREST RESOURCES, INC.		189901		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090	
06	870 N	829	-0-	-41	-0-	829	2	N	-0-	-0-	153
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-	-0-	153
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-	-0-	153
09	840 N	717	-0-	-123	-0-	717	2	N	-0-	-0-	153
10	1054 N	740	-0-	-314	-0-	740	2	N	-0-	-0-	153
11	990 N	803	-0-	-187	-0-	803	2	N	-0-	-0-	153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)				37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

COOPER, ANNA				37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD	
CREST RESOURCES, INC.		189901		WELL #: 1017		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940	
06	3120 X	2702	-0-	-418	-0-	2702	2	N	-0-	-0-	30
07	3100 X	2737	-0-	-363	-0-	2737	2	N	-0-	-0-	30
08	3100 X	2654	-0-	-446	-0-	2654	2	N	-0-	-0-	30
09	2700 X	940	-0-	-1760	-0-	940	2	N	-0-	-0-	30
10	2790 X	2376	-0-	-414	-0-	2376	2	N	-0-	-0-	30
11	2700 X	2004	-0-	-696	-0-	2004	2	N	-0-	-0-	30

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)				37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD	
CREST RESOURCES, INC.		189901		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 052205		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6910 - 6950			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2548	3	9	9	N	8			47
07		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2553	3	12	9	N	11			58
08		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2474	3	18	9	N	16			74
09		2370 N	933	-0-	-1437	-0-	923	3	10	9	N	9			83
*10		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	3	8	9	N	7			90
11		2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			90

G. & S. INC.		292316		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 6927 - 6935			
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
07		496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-			-0-
08		496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-			-0-
09		480 N	237	-0-	-243	-0-	237	2			N	-0-			-0-
*10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
11		480 N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-			-0-

HARRIS, GLEN		360000		WELL #: 1		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519		PERF. 7432 - 7437			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY		427513		WELL #: 1229		RRCID -> 234038		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7395 - 7476			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE D		1203		WELL #: 1203		RRCID -> 238693		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7420 - 7438			
06		2040 N	1958	-0-	-82	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
07		2046 N	1845	-0-	-201	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
08		2046 N	1868	-0-	-178	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
09		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
10		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
*11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)		37230 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
J-BREX COMPANY		427513		WELL #: 1		RRCID -> 094931		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6904 - 6926			
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
07		899 N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-			-0-
08		899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-			-0-
09		870 N	478	-0-	-392	-0-	478	2			N	-0-			-0-
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
11		840 N	712	-0-	-128	-0-	712	2			N	-0-			-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)		//CONT.// 37230 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY		//CONT.// 427513									
CHERYL		WELL #: 1253		RRCID -> 109532		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
06	660 N	598	-0-	-62	-0-	598	2	N	-0-		-0-
07	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2	N	-0-		-0-
08	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2	N	-0-		-0-
09	600 N	318	-0-	-282	-0-	318	2	N	-0-		-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		-0-
11	600 N	506	-0-	-94	-0-	506	2	N	-0-		-0-

MCGEE, TOM CORPORATION		549380		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MCCLELLAN		WELL #: 1		RRCID -> 146793		COMPL. DATE 11/22/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6953 - 6984			
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90 1	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2019											

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MCCLELLAN		WELL #: 6012		RRCID -> 165052		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		37235 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
CITY OF GRUVER		WELL #: 2		RRCID -> 200972		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	250		250
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		250

LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 204943		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	462		462
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		462
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		462
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		462

LOWE, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 206952		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87		87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 2970 - 5360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	324				324
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				324

THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2970 - 4838				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
WAKITA OPERATING, LLC				891725							
WHITAKER				WELL #: 2260	RRCID -> 212837	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3146	- 3200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMKER (MORROW UPPER)				38475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
HAMKER-HARRIS				WELL #: 1673	RRCID -> 118642	COMPL. DATE 07/14/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8869	- 8881		
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-		-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-		-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-		-0-
*09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-		-0-
*10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)				38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
ODC				WELL #: 1760 L	RRCID -> 022103	COMPL. DATE 11/09/1960	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 9534	- 9550		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KUNKEL, DANIEL E.				WELL #: 2	RRCID -> 124048	COMPL. DATE 04/27/1987	TOTAL DEPTH 9454	PERF. 9128	- 9284		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NELSON "E"				WELL #: 3740	RRCID -> 174475	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9222	- 9252		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	140		140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	340		480
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		480
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HOLLAND, R. H.				WELL #: 2	RRCID -> 123284	COMPL. DATE 03/09/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7344	- 9693		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAMON LOCKE (ELLENBURGER)
DALF ENERGY LLC
LOCKE CATTLE COMPANY

38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
197641
WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

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

HAMON LOCKE (HUNTON)
DALF ENERGY LLC
LOCKE CATTLE COMPANY

38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
197641
WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)
COURSON OIL & GAS, INC.
WAGGONER

38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

06	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	60 1	788 2	N	-0-		65
07	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	62 1	648 2	N	-0-		65
08	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	62 1	538 2	N	-0-		65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	594	-0-	-0-	B	-0-	50 1	544 2	N	-0-		65
10	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	62 1	718 2	N	-0-		65
*11	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	46 1	542 2	N	-0-		65

RAY

WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

06	11 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC
TANDY

684575 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067
WELL #: 1

06	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 3		N	-0-		24
07	62 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 3		N	-0-		24
08	62 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 3		N	-0-		24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 3		N	-0-		24
*10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 3		N	-0-		24
*11	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 3		N	-0-		24

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BATTON OIL & GAS, LLC		056384										
ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 083978		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-		-0-
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2	N	-0-		-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-		-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	2	N	-0-		-0-
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2	N	-0-		-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
JOINER, C.H.		WELL #: 2		RRCID -> 061765		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
RACOL		WELL #: 2		RRCID -> 056597		COMPL. DATE 08/14/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772				
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2	N	-0-		-0-
09	660	N	66	-0-	-594	-0-	66	2	N	-0-		-0-
10	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2	N	-0-		-0-
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-		-0-

CLUCK -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058201		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HART -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058515		COMPL. DATE 08/27/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742				
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	4	1	240	2	N	-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-
09	240	N	69	-0-	-171	-0-	10	1	59	2	N	-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	54	1	233	2	N	-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	2	N	-0-

MAUDIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 060245		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.// 38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
ALE		WELL #: 2		RRCID -> 066581		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	60	1 166 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	62	1 1472 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	62	1 1747 2	N	-0-	-0-	-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	60	1 647 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	62	1 1621 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	60	1 1661 2	N	-0-	-0-	-0-

JONES -Z-		WELL #: 1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HAL		WELL #: 2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TILLEY OIL & GAS, INC.		860210		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
FLOYE		WELL #: 1		RRCID -> 064750		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757			
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	5	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	5	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	5	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	5	N	-0-	-0-	-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	5	N	-0-	-0-	-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	5	N	-0-	-0-	-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 073935		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745			
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	5	N	-0-	-0-	-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	5	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	5	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	124	-0-	-116	-0-	124	5	N	-0-	-0-	-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	5	N	-0-	-0-	-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	5	N	-0-	-0-	-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		38776 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
SCHOTT		WELL #: 1		RRCID -> 113207		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063			
06	1230 N	1205	-0-	-25 B	-0-	1205	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1426 N	1289	-0-	-137 B	-0-	1289	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1364 N	1318	-0-	-46 B	-0-	1318	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*10	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.// 38776 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851										
HANSFORD -SWD-		WELL #: 1		RRCID -> 122605		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 3698		PERF. 3570 - 3606		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAVES, SUSIE		WELL #: 1		RRCID -> 124031		COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH 3198		PERF. 3044 - 3054		
06	1830 N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1830 3		N	-0-		-0-
07	1829 N	1794	-0-	-35	B	-0-	1794 3		N	-0-		-0-
08	1805 N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805 3		N	-0-		-0-
09	1520 N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520 3		N	-0-		-0-
*10	1598 N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598 3		N	-0-		-0-
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	B	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAVES, SUSIE		WELL #: 2		RRCID -> 168342		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 3399		PERF. 3126 - 3143		
06	1980 N	1976	-0-	-4	B	-0-	1976 3		N	-0-		-0-
07	2046 N	2005	-0-	-41	B	-0-	2005 3		N	-0-		-0-
08	2046 N	1956	-0-	-90	B	-0-	1956 3		N	-0-		-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243 3		N	-0-		-0-
*10	1982 N	1982	-0-	-0-	B	-0-	1982 3		N	-0-		-0-
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLAR		WELL #: 2		RRCID -> 197526		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3139 - 3146		
06	1410 N	1248	-0-	-162	B	-0-	1248 3		N	-0-		-0-
07	1485 N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485 3		N	-0-		-0-
08	1227 N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227 3		N	-0-		-0-
09	1378 N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1378 3		N	-0-		-0-
*10	1391 N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391 3		N	-0-		-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PETRO HALEY		660062		RRCID -> 124122		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 3189		PERF. 3030 - 3098		
ALLAR		WELL #: 1										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE)			38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260													
HANSFORD GAS UNIT 25			WELL #: 6		RRCID -> 262420		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1974 - 2237					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45				45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	719				764
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				764

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461						CNTY: HANSFORD							
ANDREWS, R. S.			WELL #: 1		RRCID -> 250635		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3786 - 3815					
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)			38797 124		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC			491872													
COLLARD			WELL #: 3752 U		RRCID -> 114637		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6041 - 6255					
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				222
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				222
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				222
09		14B DENY	26	-0-	-0-	26	26	2			N	-0-				222
10		14B DENY	50	-0-	-0-	50	76	2			N	-0-				222
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	76				N	NO RPT				222

XTO ENERGY INC.			945936						CNTY: HANSFORD							
OIL DEV. CO. OF TEX.			WELL #: 6 U		RRCID -> 112374		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6143 - 6360					
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-				-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-				-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-				-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-				-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-				-0-

HANSFORD (DOUGLAS)			38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851													
HART, H. B.			WELL #: 1LT		RRCID -> 040981		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4790 - 4878					
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLLINS, TOM O.			WELL #: 1		RRCID -> 141764		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4802 - 4804					
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
07		186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-				-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-
*10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 285783 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7027 R	7027	-0-	-0-	-0-	6964	2	63	9	N	57	166	1			70
07	9114 #	6886	-0-	-2228	-0-	6734	2	152	9	N	138	173	1			35
08	9114 #	7013	-0-	-2101	-0-	6835	2	178	9	N	162					197
09	8820 #	5045	-0-	-3775	-0-	4978	2	67	9	N	61	110	1			148
10	7316 #	4447	-0-	-2869	-0-	4217	3	230	9	N	209					357
11	7020 #	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					357

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 287597 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 5946 - 6080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	350	-0-	350	-0-	387	350	2		N	-0-					347
07	0 W	1478	-0-	1478	-0-	1865	1478	2		N	-0-					347
08	0 W	1197	-0-	1197	-0-	3062	1129	2	68	9	N	62				409
09	0 W	1089	-0-	1089	-0-	4151	1089	2		N	-0-					409
10	0 W	16845	-0-	16845	-0-	20996	16845	3		N	-0-					409
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20996				N	NO RPT					409

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

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

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

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

HANSFORD (MARMATON)		//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176										
COBLE				WELL #:	2	RRCID ->	175571	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	5810 - 5830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: HANSFORD					
JOHNNY				WELL #:	1	RRCID ->	248305	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	N/A	
06	4116 R	4116	-0-	-0-	-0-	202	1	3826	2	N	80			210
07	4247 #	4116	-0-	-131	-0-	88	9	3904	2	N	9			219
08	4247 #	4149	-0-	-98	-0-	10	9	3890	2	N	52			271
09	4110 #	2303	-0-	-1807	-0-	57	9	2179	2	N	27	179	1	119
10	4530 R	4530	-0-	-0-	-0-	94	1	4328	2	N	-0-			119
11	4110 #	4068	-0-	-42	-0-	30	9	202	1	N	-0-			119
						202	1	3866	2	N	-0-			

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)				38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MADDOX 39				WELL #:	2	RRCID ->	184698	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8162 - 8182	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUZZARD				WELL #:	3	RRCID ->	208961	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8176 - 8224	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD 60				WELL #:	1	RRCID ->	250051	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	8374 - 8428	
06	990 N	812	-0-	-178	-0-	812	2			N	-0-			10
07	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-			10
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			10
09	810 N	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-			10
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			10
11	990 N	956	-0-	-34	-0-	956	2			N	-0-			10

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851					CNTY: HANSFORD					
COLLARD				WELL #:	7076	RRCID ->	071378	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7796 - 7924	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851												
ABELL "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 186491		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8160 - 8169				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	SWR 10	2672	-0-	2672	118899	2654	2	18	9	N	16	18	1	18
07	SWR 10	2533	-0-	2533	121432	2533	2			N	-0-			18
08	SWR 10	2454	-0-	2454	123886	2454	2			N	-0-			18
09	SWR 10	1952	-0-	1952	125838	1952	2			N	-0-			18
10	SWR 10	2425	-0-	2425	128263	2425	2			N	-0-	13	1	5
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	128263					N	NO RPT			5

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
COFFIN		WELL #: 2		RRCID -> 096149		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7246 - 7916				
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
CONVERSE		WELL #: 4		RRCID -> 161640		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8427 - 8586				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BUZZARD 4		WELL #: 402		RRCID -> 204452		COMPL. DATE 11/00/2001		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 8182 - 8212				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUZZARD, G. F.		3203		RRCID -> 211345		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 8164 - 8194				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR		6		RRCID -> 242219		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7717 - 7945				
07	1860 X	1555	-0-	-305	-0-	1555	2			N	-0-			1573
08	1860 X	1548	-0-	-312	-0-	1548	2			N	-0-			1573
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			1573
10	1860 N	1544	-0-	-316	-0-	1544	3			N	-0-			1573
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			1573

HANSFORD GAS UNIT 25		4		RRCID -> 242338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7803 - 7838				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MADDOX 39		WELL #:		3H	RRCID ->	246573	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 8311 - 10223
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #:		5	RRCID ->	249435	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7718 - 7912
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	159	159
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	159

GIBNER 3		WELL #:		2	RRCID ->	250655	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 7780 - 7800
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		2	RRCID ->	188253	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7948 - 7955
STEELE-COLLARD "28"		WELL #:		2	RRCID ->	188253	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7948 - 7955
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	195440	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7119 - 7134
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261		1	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7528 - 7660
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7528 - 7660
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612														
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-	175 1		25
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			25
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			25
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			25
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			25
*11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	8	9	N	7			32

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
DALF ENERGY LLC 197641														
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
JACKSON-WROTEN				WELL #: 1163	RRCID -> 022116	COMPL. DATE 09/17/1959	TOTAL DEPTH 7351	PERF. 5982	- 5994				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS				WELL #: 1 U	RRCID -> 022114	COMPL. DATE 05/05/1962	TOTAL DEPTH 6276	PERF. 5932	- 5954				
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	-0-	562 3		N	-0-			-0-
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	-0-	566 3		N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 033031	COMPL. DATE 04/18/1963	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5988	- 6003				
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
08	589 N	513	-0-	-76	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
10	496 N	431	-0-	-65	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
SEITZ, V. E.				WELL #: 1164 C	RRCID -> 022117	COMPL. DATE 04/10/1960	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6050	- 6062				
06	1860 X	1820	-0-	-40	-0-	-0-	1820 2		N	-0-			1789
07	1860 X	1820	-0-	-40	-0-	-0-	1820 2		N	-0-			1789
08	1860 X	1848	-0-	-12	-0-	-0-	1848 2		N	-0-			1789
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-			N	-0-			1789
*10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1577 2		N	-0-			1789
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1789

VANDENBURG				WELL #: 1	RRCID -> 064946	COMPL. DATE 07/29/1975	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6092	- 6106				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC				637389									
PEARSON				WELL #: 6	RRCID -> 210961	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 6165	PERF. 5927	- 5942				
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-
07	806 N	698	-0-	-108	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
08	806 N	716	-0-	-90	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			-0-
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	-0-	684 2		N	-0-			-0-
*11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	850 2		N	-0-			-0-
07	899 N	874	-0-	-25	-0-	874 2		N	-0-			-0-
08	899 N	872	-0-	-27	-0-	872 2		N	-0-			-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			-0-
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	828 2		N	-0-			-0-
11	840 N	803	-0-	-37	-0-	803 2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			137
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-			137
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			137
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			-0-
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			-0-
11	900 N	896	-0-	-4	-0-	896 2		N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471
 OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			46
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3		N	-0-			46
08	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3		N	-0-			46
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-			46
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			46
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			46

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//	38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056								
GANDY, W. H. GU		WELL #:	1	RRCID ->	028367	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7056 - 7082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	N	-0-		-0-
07		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	N	-0-		-0-
08		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2	N	-0-		-0-
09		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2	N	-0-		-0-
10		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-		-0-
*11		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-		-0-

MADDOX, EDNA		WELL #:	1	RRCID ->	028368	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7794 - 7834	
06		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	Y	-0-		-0-
07		1457 N	1286	-0-	-171	-0-	1286 2	Y	-0-		-0-
08		1457 N	1240	-0-	-217	-0-	1240 2	Y	-0-		-0-
09		1410 N	1096	-0-	-314	-0-	1096 2	Y	-0-		-0-
10		1271 N	988	-0-	-283	-0-	988 2	Y	-0-		-0-
*11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	Y	-0-		-0-

MATHEWS, V. A GU		WELL #:	1 T	RRCID ->	028370	COMPL. DATE	03/29/1960	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8516 - 8546	
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	Y	-0-		-0-
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	Y	-0-		-0-
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	Y	-0-		-0-
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	Y	-0-		-0-
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	Y	-0-		-0-
*11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	Y	-0-		-0-

REED, ELEANOR		WELL #:	1 T	RRCID ->	028371	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 6616 - 8580	
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	Y	-0-		29
07		744 N	359	-0-	-385	-0-	359 2	Y	-0-		29
08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	Y	-0-		29
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	Y	-0-		29
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	Y	-0-		29
*11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	Y	-0-		29

BUZZARD		WELL #:	1	RRCID ->	035811	COMPL. DATE	11/10/1963	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 7916 - 8006	
06		990 N	941	-0-	-49	-0-	941 2	N	-0-		8
07		992 N	948	-0-	-44	-0-	948 2	N	-0-		8
08		992 N	944	-0-	-48	-0-	944 2	N	-0-		8
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-		8
10		961 N	950	-0-	-11	-0-	950 2	N	-0-		8
*11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-		8

BUZZARD 4		WELL #:	1 T	RRCID ->	035812	COMPL. DATE	12/08/1964	TOTAL DEPTH	8156	PERF. 7784 - 8058	
06		330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2	Y	-0-		-0-
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	Y	-0-		-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	Y	-0-		-0-
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	Y	-0-		-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	Y	-0-		-0-
*11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	Y	-0-		-0-

BUZZARD, G. F.		WELL #:	1	RRCID ->	035928	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7807 - 8044	
06		1830 N	1374	-0-	-456	-0-	1374 2	Y	-0-		40
07		1860 N	1347	-0-	-513	-0-	1347 2	Y	-0-		40
08		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	Y	-0-		40
09		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2	Y	-0-		40
10		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2	Y	-0-		40
*11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2	Y	-0-		40

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056										
LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182										
06	1470 N	1257	-0-	-213	-0-	1257	2		Y	52
07	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	1045	2		Y	52
08	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2		Y	52
09	1260 N	1027	-0-	-233	-0-	1027	2		Y	52
10	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	2		Y	52
11	1050 N	885	-0-	-165	-0-	885	2		Y	52

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946										
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	5
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2		N	5
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	5
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	5
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	5
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	5

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664										
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	52
07	2325 N	2250	-0-	-75	-0-	2250	2		N	52
08	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2		N	52
09	2190 N	2180	-0-	-10	-0-	2180	2		N	52
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	52
11	2160 N	2050	-0-	-110	-0-	2050	2		N	52

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494										
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	85
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	85
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	85
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	85
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	85
11	1590 N	1551	-0-	-39	-0-	1551	2		N	85

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576										
06	960 N	704	-0-	-256	-0-	704	2		N	102
07	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	2		N	102
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	102
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	102
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	102
*11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3 9	N	105

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
BUZZARD		WELL #: 2		RRCID -> 187639		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 8401		PERF. 7982 - 7996		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-			102
07	3224 X	3204	-0-	-20	-0-	3204	2	N	-0-			102
08	3224 X	3154	-0-	-70	-0-	3154	2	N	-0-			102
09	3120 X	3032	-0-	-88	-0-	3032	2	N	-0-			102
10	3224 X	3127	-0-	-97	-0-	3127	2	N	-0-			102
11	3120 X	3005	-0-	-115	-0-	3005	2	N	-0-			102

KIRK "A" GAS UNIT		WELL #: 1201		RRCID -> 188071		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8282 - 8294		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUZZARD 4		WELL #: 402		RRCID -> 204451		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7914 - 7963		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD		WELL #: 3		RRCID -> 210619		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8764		PERF. 7928 - 8224		
06	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1448	2	N	-0-			27
07	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	1554	2	N	-0-			27
08	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	1523	2	N	-0-			27
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-			27
10	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2	N	-0-			27
11	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	1332	2	N	-0-			27

BUZZARD, G. F.		WELL #: 3203		RRCID -> 211344		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 7906 - 8194		
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2	N	-0-			103
07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2	N	-0-			103
08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2	N	-0-			103
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2	N	-0-			103
10	3038 X	2842	-0-	-196	-0-	2840	2	2 9 N	2			105
*11	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2956	2	13 9 N	12			117

MADDOX 39		WELL #: 3H		RRCID -> 265150		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 8013		PERF. 7738 - 10223		
06	4560 X	4485	-0-	-75	-0-	4485	2	N	-0-			102
07	4712 X	4609	-0-	-103	-0-	4609	2	N	-0-			102
08	4712 X	4578	-0-	-134	-0-	4572	2	6 9 N	5			107
09	4560 X	4478	-0-	-82	-0-	4478	2	N	-0-			107
10	4650 X	4626	-0-	-24	-0-	4626	2	N	-0-			107
11	4500 X	4450	-0-	-50	-0-	4450	2	N	-0-			107

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//	38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851					
CONVERSE		WELL #:	1 T	RRCID -> 028393	COMPL. DATE 10/16/1961	TOTAL DEPTH 8472	PERF. 8426	- 8435
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

SANDERS		WELL #:	1	RRCID -> 028396	COMPL. DATE 09/22/1961	TOTAL DEPTH 8296	PERF. 8228	- 8265
06	693	N	693	-0-	-0-	693 3		-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	721 3		-0-
08	775	N	691	-0-	-84	691 3		-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	647 3		-0-
10	682	N	657	-0-	-25	657 3		-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-		-0-

BRAINARD		WELL #:	1 L	RRCID -> 064115	COMPL. DATE 11/04/1975	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8594	- 8606
06	826	N	826	-0-	-0-	826 3		61
07	736	N	736	-0-	-0-	734 3	2 9	63
08	762	N	762	-0-	-0-	761 3	1 9	64
09	744	N	744	-0-	-0-	742 3	2 9	66
*10	846	N	846	-0-	-0-	845 3	1 9	67
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-		67

LANDIS -A-		WELL #:	1 L	RRCID -> 085883	COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7619	- 7820
06	1366	N	1366	-0-	-0-	1366 2		4
07	1413	N	1413	-0-	-0-	1413 2		4
08	1426	N	1414	-0-	-12	1414 2		4
09	1380	N	1358	-0-	-22	1358 2		4
10	1426	N	1425	-0-	-1	1425 2		4
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-		4

SANTA FE		WELL #:	1092	RRCID -> 135775	COMPL. DATE 07/10/1990	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7506	- 7520
06	1100	N	1100	-0-	-0-	1100 3		46
07	972	N	972	-0-	-0-	972 3		46
08	1237	N	1237	-0-	-0-	1237 3		46
09	582	N	582	-0-	-0-	582 3		46
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	1151 3		46
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-		46

ODC		WELL #:	1091	RRCID -> 139248	COMPL. DATE 07/31/1991	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7504	- 7516
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			59
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			59

ETTER		WELL #:	3	RRCID -> 160323	COMPL. DATE 03/29/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8458	- 8465
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851									
MATHWEWS, V.		WELL #: 3		RRCID -> 185652		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	600 N	536	-0-	-64	-0-	536	3	N	-0-	83	
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-	83	
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-	83	
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-	83	
*10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	83	
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	83	

ABELL "A"				WELL #: 2		RRCID -> 186490		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD GU 19				WELL #: 2		RRCID -> 199255		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	

BREITBURN OPERATING L.P.				WELL #: 3		RRCID -> 168395		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				WELL #: 1097		RRCID -> 205474		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644	
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-	117	
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	-0-	117	
08	1829 N	1673	-0-	-156	-0-	1673	2	N	-0-	117	
09	1770 N	1635	-0-	-135	-0-	1635	2	N	-0-	117	
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-	117	
11	1620 N	1387	-0-	-233	-0-	1387	2	N	-0-	117	

CONOCOPHILLIPS COMPANY				WELL #: 1		RRCID -> 028426		COMPL. DATE 06/05/1958		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY LEE B		//CONT.// //CONT.//	38797 558 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY LEE B		//CONT.//	38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						

WELL #:		1 L	RRCID -> 028427	COMPL. DATE 04/24/1958	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 8014	-	8065				
06	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	1252 3	33 9	N	30	100 1		9
07	1457 N	1189	-0-	-268	-0-	1189 3		N	-0-			9
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1423 3	4 9	N	4			13
09	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	1257 3	11 9	N	10			23
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1289 3	2 9	N	2			25
11	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	1328 3		N	-0-			25

OLOUGHLIN B												

WELL #:		1 L	RRCID -> 028429	COMPL. DATE 12/10/1958	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 7736	-	7821				
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	171 3		N	-0-			-0-
07	372 N	154	-0-	-218	-0-	154 3		N	-0-			-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-			-0-
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 3		N	-0-			-0-
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-

OLOUGHLIN C												

WELL #:		1	RRCID -> 028430	COMPL. DATE 12/30/1959	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7875	-	7913				
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2021												

O'LOUGHLIN B												

WELL #:		2	RRCID -> 191794	COMPL. DATE 09/03/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7740	-	7766				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	175 1		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			28
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

O'LOUGHLIN C												

WELL #:		2	RRCID -> 192272	COMPL. DATE 10/01/2002	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7900	-	7930				
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			110
07	434 N	371	-0-	-63	-0-	371 3		N	-0-			110
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	321 3		N	-0-			110
09	420 N	147	-0-	-273	-0-	147 3		N	-0-			110
10	372 N	115	-0-	-257	-0-	115 3		N	-0-			110
11	300 N	83	-0-	-217	-0-	83 3		N	-0-			110

SANDERS C												

WELL #:		2	RRCID -> 192924	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7516	-	7536				
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 3		N	-0-			110
07	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3		N	-0-			110
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			110
09	540 N	167	-0-	-373	-0-	167 3		N	-0-			110
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			110
11	510 N	456	-0-	-54	-0-	454 3	2 9	N	2			112

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY O'LOUGHLIN B		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
		WELL #: 3		RRCID -> 199648		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/29/2021								
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC BROCK C		190317		WELL #: 1		RRCID -> 028364		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639		
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	2	1	1139	2	N	-0-	3
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	3	1	1617	2	N	-0-	3
*08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	3	1	1650	2	N	-0-	3
*09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	3	1	1339	2	N	-0-	3
10	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	3	1	1576	2	N	-0-	3
*11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-	3
O D C		WELL #: 1 T		RRCID -> 028365		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481				
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-	-0-
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	1	1	219	2	N	-0-	-0-
*08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	2	N	-0-	-0-
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	2	N	-0-	-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-	-0-
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	1	1	239	2	N	-0-	-0-
DACO, INC. HODGES		196940		WELL #: 1		RRCID -> 032319		COMPL. DATE 03/02/1964		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698		
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-	163
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-	163
*08	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-	163
*09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-	163
*10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-	163
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	163
MATHEWS		WELL #: 2		RRCID -> 034291		COMPL. DATE 09/17/1964		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513				
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-
*09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	-0-
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 034727		COMPL. DATE 05/06/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480				
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	N	1	29
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	29
*08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-	29
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	29
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-	29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	29

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 DACO, INC. //CONT.// 196940
 BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			52
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			52
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			52
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			52
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			52
*05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			52
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			52
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			52
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			52
*09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			52
*10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-			52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

06	1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1540 2		N	-0-			47
07	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	1606 2		N	-0-			47
08	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	1526 2		N	-0-			47
09	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	1509 2		N	-0-			47
10	1612 N	1520	-0-	-92	-0-	1520 2		N	-0-			47
*11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-			47

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

06	1950 N	1933	-0-	-17	-0-	1925 2	8 9	N	7			92
07	2139 N	1647	-0-	-492	-0-	1645 2	2 9	N	2			94
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1941 2	1 9	N	1			95
09	1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1889 2		N	-0-			95
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-			95
*11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-			95

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 KIRK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028443 COMPL. DATE 05/27/1960 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2021																

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					26
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					26
08	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	1686	2			N	-0-					26
09	1770 N	1062	-0-	-708	-0-	1062	2			N	-0-					26
10	1984 N	1007	-0-	-977	-0-	1007	2			N	-0-					26
11	1620 N	1096	-0-	-524	-0-	1096	2			N	-0-					26

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 172536 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021																

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 385847 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	559	-0-	559	559	559	3			N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC. MATHEWS WELL #: 455126 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					27
07	930 N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					27
08	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					27
09	840 N	533	-0-	-307	-0-	533	2			N	-0-					27
10	868 N	690	-0-	-178	-0-	690	2			N	-0-					27
11	840 N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					27

KING OPERATING CORPORATION CAMPBELL UNIT WELL #: 465296 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	187	1			-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

06	1020 N	926	-0-	-94	-0-	926	2			N	-0-					56
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					56
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					56
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					56
*10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					56
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296									
ENTREKIN		WELL #:		1026	RRCID ->	098952	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7856		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			40
07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-			40
08		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-			40
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			40
*10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-			40
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
BRAINARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028399	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A		
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			27
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			27
08		682 N	265	-0-	-417	-0-	265	2	N	-0-			27
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			27
*10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	32	3	N	248			275
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275

BRUNER, MARGARETE		WELL #:		1	RRCID ->	028400	COMPL. DATE	04/08/1957	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8252 - 8282		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	275			275
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275

COURSON -B- 1		WELL #:		1	RRCID ->	028405	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	9455	PERF. 8494 - 8526		
06		3000 X	1743	-0-	-1257	-0-	1722	2	N	19			235
07		3100 X	1351	-0-	-1749	-0-	1337	2	N	14	9		248
08		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	123	9		360
09		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			360
10		1798 X	909	-0-	-889	-0-	909	2	N	-0-			360
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			360

COURSON -B- 9		WELL #:		9	RRCID ->	028410	COMPL. DATE	10/14/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8610 - 8614		
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-			275
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			275
08		1953 N	1209	-0-	-744	-0-	1209	2	N	-0-			275
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-			275
*10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-			275
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275

COURSON -B- 11		WELL #:		11	RRCID ->	028411	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6696 - 8680		
06		3476 X	1827	-0-	-1649	-0-	1806	2	N	19			327
07		2759 X	1935	-0-	-824	-0-	1910	2	N	25	9		350
08		2759 X	1925	-0-	-834	-0-	1760	2	N	165	9		500
09		2670 X	1621	-0-	-1049	-0-	1621	2	N	-0-			500
10		2759 X	1569	-0-	-1190	-0-	1569	2	N	-0-			500
11		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			500

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 12		WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		138
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		138
08	1147 N	588	-0-	-559	-0-	588 2		N	-0-		138
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138

LYON GU		WELL #: 1		RRCID -> 028413		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	

MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563			
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-	-0-	
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-	-0-	
08	1054 N	531	-0-	-523	-0-	531 2		N	-0-	-0-	
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-	-0-	
*10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1066 3	389 9	N	354	354	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	354	

NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008			
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-	354	
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-	354	
08	589 N	410	-0-	-179	-0-	410 2		N	-0-	354	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	354	
*10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	459 3	1885 9	N	1714	2068	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2068	

WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665			
06	2490 X	1926	-0-	-564	-0-	1926 3		N	-0-	2068	
07	2046 X	2045	-0-	-1	-0-	2045 2		N	-0-	2068	
08	2046 X	1978	-0-	-68	-0-	1978 2		N	-0-	2068	
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-	2068	
*10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3		N	-0-	2068	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2068	

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479			
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	638 3	32 9	N	29	29 1	224
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		224
08	651 N	594	-0-	-57	-0-	594 2		N	-0-		224
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		224
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		224
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		224

MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6714 - 8712	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			18
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			18
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			18
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			18
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18

COURSON -B- 17		WELL #: 17		RRCID -> 030756		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 8755		PERF. 8558 - 8587	
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	347 2	4 9 N	4			172
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	418 2	6 9 N	5			177
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	475 2	14 9 N	13			190
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-			190
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-			190
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190

MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6688 - 8610	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	597			597
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			597

COURSON -B-		WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 8820 - 8833	
06	3000 N	2598	-0-	-402	-1555	2598 3	N	-0-			48
07	4465 X	2910	-0-	-1555	-0-	2910 2	N	-0-			48
08	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2	N	-0-			48
09	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	N	-0-			48
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-		N	7			55
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-		N	NO RPT			55

ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7893 - 7907	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	141			141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			141

JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 8114 - 8146	
06	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958 3	N	-0-			92
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-		N	133			225
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-		N	NO RPT			225

COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8670 - 8690	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	725			725
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			725

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			230
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	52	2	114	9	N	104	520
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	N	10	530
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1116	2	220	9	N	200	730
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	730
*10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	678	2	8	9	N	7	737
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	737

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260															
COURSON -B- 3		WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			103				
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			103				
08	713 N	573	-0-	-140	-0-	-0-	573	2	N	-0-			103				
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			103				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101			204				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204				
LIPS RANCH -B- UNIT 4										WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
MATHEWS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
COURSON -B- 9										WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108			108				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108				
LIPS RANCH B UNIT 8										WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
BECK UNIT /B/										WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
AUSTIN UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556	
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			40				
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			40				
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2	N	60	66	9	100				
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			100				
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			100				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100				

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271					271
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

BLODGETT ESTATE ET AL		WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162								
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	358	2	108	9	N	98					98
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					98
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					98
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

JACKSON, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254								
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					19
07	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					19
08	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5681	2	23	9	N	21					40
09	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					40
*10	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	3			N	-0-					40
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832								
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					192
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					192
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					192
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					192
*10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					192
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178								
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					163
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					163
08	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558	2			N	-0-					163
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					163
*10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					163
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	368					450
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					450

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILSON, RUTH		WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687			
06	2940 X	1226	-0-	-1714	-0-	1226 3		N	-0-	63	
07	3100 X	2111	-0-	-989	-0-	2111 3		N	-0-	63	
08	3100 X	1654	-0-	-1446	-0-	1654 2		N	-0-	480	
09	3000 X	2293	-0-	-707	-0-	2293 2		N	-0-	480	
10	2945 X	2347	-0-	-598	-0-	2347 3		N	-0-	480	
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT	480	

COURSON -D- 172		WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686			
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-	140	
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-	140	
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-	140	
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-	140	
*10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1186 3	374 9	N	340	480	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	480	

FARMS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976			
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3		N	-0-	166	
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-	166	
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-	166	
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-	166	
*10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1898 3	18 9	N	16	182	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	182	

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662			
06	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-	82	
07	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-	82	
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1455 2	101 9	N	92	174	
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-	174	
*10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-	174	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	174	

COURSON -B-		WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	N	-0-		65
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	N	-0-		65
08	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180 2	N	-0-		65
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2	N	-0-		65
*10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	101		166
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		166

MALLETT, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100		
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		65
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-		65
08	837 N	824	-0-	-13	-0-	672 2	N	138		203
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-		203
*10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-		203
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		203

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444		
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-		50
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		50
08	744 N	736	-0-	-8	-0-	736 2	N	-0-		50
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		50
*10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	726 3	N	15		65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65

LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32

COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790		
06	570 X	6	-0-	-564	-0-	4 2	N	2		280
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		280
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1225 2	N	120		400
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		400
*10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-		400
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		400

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MALLETT		WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	26		155
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		155

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	608	618
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	618
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	618
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	618

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201099		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089	
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3	N	-0-	-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2	N	-0-	-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1614 2 77 9	N	70	70
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2	N	-0-	70
*10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1637 3 149 9	N	135	205
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	205

COURSON "D" 157		WELL #: 2		RRCID -> 201282		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772	
06	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 3	N	-0-	277
07	4712 X	4550	-0-	-162	-0-	4550 2	N	-0-	277
08	4712 X	4543	-0-	-169	-0-	4543 2	N	-0-	277
09	4530 X	4323	-0-	-207	-0-	4323 2	N	-0-	277
10	4619 X	4276	-0-	-343	-0-	4163 3 113 9	N	103	380
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-		N	NO RPT	380

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	100	160
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	36	140
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140

COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652	
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	598 2 7 9	N	6	112
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	630 2 9 9	N	8	120
08	1054 N	727	-0-	-327	-0-	655 2 72 9	N	65	185
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-	185
*10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-	185
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	185

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ODC		WELL #: 9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84	84	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	114	198	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	198	

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726				
06	2700 X	1533	-0-	-1167	-0-	1533	3		N	-0-	1643	
07	2790 X	1548	-0-	-1242	-0-	1548	2		N	-0-	1643	
08	1674 X	1526	-0-	-148	-0-	1526	2		N	-0-	1643	
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-			N	-0-	1643	
10	1581 X	1502	-0-	-79	-0-	1502	3		N	-0-	1643	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1643	

HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	324	324	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	324	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	324	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	324	

BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53	53	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74	127	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	127	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8112 - 8135			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3		N	-0-		20	
07	3441 X	3171	-0-	-270	-0-	3171	2		N	-0-		20	
08	3441 X	3355	-0-	-86	-0-	3129	2	226 9	N	205		225	
09	3030 X	3026	-0-	-4	-0-	3026	2		N	-0-		225	
10	3286 X	3131	-0-	-155	-0-	3131	3		N	-0-		225	
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-				N	NO RPT		225	

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8191 - 8206			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58		147	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		147	

COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8685 - 8689			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891		PERF. 7620 - 8657			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	76		76	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	76		152	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		152	

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7730 - 7738			
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-		1134	
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-		1134	
08	744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2		N	-0-		1134	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1134	
*10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-		1134	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1134	

CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8127 - 8465			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14		14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14	

HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7627 - 7635			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		148	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		148	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672				
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-			866
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			866
08	837 N	784	-0-	-53	-0-	784 2		N	-0-			866
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	177 1		700
*10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			700
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			700

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84			160
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460				
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			389
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			389
08	651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2		N	-0-			389
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
*10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			389
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			389

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 028359		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868				
BIRDWELL, G. O.		WELL #: 1										
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	371	-0-	371	371	371 2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	531	-0-	531	902	531 2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	902			N	NO RPT			-0-

BIRDWELL		WELL #: 2027		RRCID -> 172129		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
AMARILLO AREA GU		WELL #:		1	RRCID ->	028451	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7836 - 7862
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066641	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7310 - 8226
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	30 1	206 2	N	-0-		-0-	
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	31 1	211 2	N	-0-		-0-	
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	31 1	204 2	N	-0-		-0-	
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	30 1	195 2	N	-0-		-0-	
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	31 1	212 2	N	-0-		-0-	
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	26 1	217 2	N	-0-		-0-	

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		1	RRCID ->	174268	COMPL. DATE	08/14/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7200 - 7780
06	780 N	644	-0-	-136	-0-	88 1	556 2	N	-0-		48	
07	713 N	615	-0-	-98	-0-	87 1	527 2	N	1		49	
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	85 1	529 2	N	-0-		49	
09	630 N	609	-0-	-21	-0-	86 1	523 2	N	-0-		49	
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	86 1	514 2	N	-0-		49	
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	79 1	479 2	N	-0-		49	

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		2	RRCID ->	177680	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7862 - 7882
06	840 N	750	-0-	-90	-0-	98 1	652 2	N	-0-		48	
07	837 N	728	-0-	-109	-0-	98 1	629 2	N	1		49	
08	806 N	688	-0-	-118	-0-	92 1	596 2	N	-0-		49	
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	97 1	626 2	N	-0-		49	
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	100 1	647 2	N	-0-		49	
*11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	95 1	640 2	N	-0-		49	

STEELE-COLLARD "B"		WELL #:		4	RRCID ->	181083	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7596 - 7610
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	30 1	877 2	N	-0-		48	
07	992 N	958	-0-	-34	-0-	30 1	928 2	N	-0-		48	
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	31 1	886 2	N	-0-		48	
09	900 N	729	-0-	-171	-0-	25 1	702 2	N	2		50	
10	961 N	876	-0-	-85	-0-	31 1	845 2	N	-0-		50	
11	900 N	824	-0-	-76	-0-	30 1	794 2	N	-0-		50	

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		3	RRCID ->	186204	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7778 - 7798
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	155 1	1206 2	N	1		97	
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	158 1	1196 2	N	-0-		97	
08	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	146 1	1128 2	N	-0-		97	
09	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	153 1	1153 2	N	1		98	
10	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	157 1	1187 2	N	-0-		98	
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	146 1	1139 2	N	1		99	
						1 9						

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
STEELE-COLLARD "28"			WELL #: 2		RRCID -> 189717		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7839 - 7868		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BLACK STONE MINERALS "92"			WELL #: 1		RRCID -> 191960		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7349 - 7596		
06	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	30	1	1076	2	N	-0-	30
07	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	31	1	1072	2	N	2	32
							2	9					
08	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	29	1	1073	2	N	-0-	32
09	1110	N	368	-0-	-742	-0-	8	1	360	2	N	-0-	32
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	30	1	1403	2	N	-0-	32
11	1080	N	931	-0-	-149	-0-	29	1	902	2	N	-0-	32

SCHIFF "6"			WELL #: 2		RRCID -> 192276		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7896 - 7920		
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	65	1	337	2	N	-0-	91
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	71	1	373	2	N	-0-	91
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	69	1	367	2	N	-0-	91
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	67	1	353	2	N	-0-	91
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	62	1	337	2	N	-0-	91
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	71	1	407	2	N	-0-	91

SCHIFF "6"			WELL #: 3		RRCID -> 194442		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7820 - 7844		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BLACK STONE MINERALS "92"			WELL #: 2		RRCID -> 207879		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7556 - 7583		
06	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	30	1	2000	2	N	2	77
							2	9					
07	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	31	1	2035	2	N	-0-	77
08	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	31	1	1982	2	N	-0-	77
09	2040	N	564	-0-	-1476	-0-	8	1	556	2	N	-0-	77
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	31	1	2935	2	N	-0-	77
*11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	30	1	2043	2	N	-0-	77

BRAINARD -B-			WELL #: 1831		RRCID -> 208745		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8542 - 8568		
06	1800	N	1628	-0-	-172	-0-	30	1	1598	2	N	-0-	185
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	31	1	1708	2	N	30	215
							33	9					
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	N	2	217
							2	9					
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	30	1	1625	2	N	3	220
							3	9					
10	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	31	1	1558	2	N	-0-	220
*11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	30	1	1812	2	N	-0-	220

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
COLLARD		WELL #: 891		RRCID -> 209512		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7753 - 7773					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	720 N	577	-0-	-143	-0-	29	1	546	2	N	2				182
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	2	9								182
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	N	-0-				182
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	29	1	646	2	N	-0-				182
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	25	1	517	2	N	-0-				182
11	660 N	462	-0-	-198	-0-	30	1	480	2	N	-0-				182
						30	1	432	2	N	-0-				182
ODC		WELL #: 911		RRCID -> 209912		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7483 - 7516					
06	540 N	467	-0-	-73	-0-	30	1	437	2	N	-0-				182
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-				182
08	527 N	428	-0-	-99	-0-	31	1	397	2	N	-0-				182
09	480 N	153	-0-	-327	-0-	9	1	144	2	N	-0-				182
10	558 N	496	-0-	-62	-0-	31	1	465	2	N	-0-				182
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	30	1	360	2	N	-0-				182
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214014		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7496 - 7512					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8434 - 8464					
06	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	30	1	1253	2	N	-0-				77
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1334	2	N	69				146
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	76	9								152
09	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	31	1	1325	2	N	6				157
10	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	30	1	1233	2	N	5				162
11	1320 N	1156	-0-	-164	-0-	6	9								172
						31	1	1200	2	N	5				162
						6	9								172
						30	1	1115	2	N	10				172
						11	9								172
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8470 - 8505					
06	570 N	438	-0-	-132	-0-	30	1	408	2	N	-0-				113
07	527 N	436	-0-	-91	-0-	28	1	395	2	N	12				125
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	13	9								126
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	31	1	470	2	N	1				128
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	1	9								128
11	480 N	374	-0-	-106	-0-	30	1	396	2	N	2				128
						2	9								128
						30	1	369	2	N	-0-				128
						30	1	344	2	N	-0-				128

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	30	1 1282	2 N	-0-		67
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1 1228	2 N	61		128
						67	9				
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	31	1 1339	2 N	4		132
						4	9				
09	1320 N	1236	-0-	-84	-0-	30	1 1206	2 N	-0-		132
10	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	31	1 1262	2 N	-0-		132
11	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	30	1 1233	2 N	5		137
						6	9				

MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446		
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	30	1 895	2 N	29		220
						32	9				
07	899 N	897	-0-	-2	-0-	30	1 867	2 N	-0-		220
08	961 N	929	-0-	-32	-0-	31	1 898	2 N	-0-		220
09	960 N	782	-0-	-178	-0-	29	1 753	2 N	-0-		220
10	899 N	890	-0-	-9	-0-	28	1 862	2 N	-0-		220
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	29	1 906	2 N	-0-		220

ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416		
06	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	30	1 1199	2 N	-0-		64
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1 1312	2 N	8		72
						9	9				
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	31	1 1312	2 N	3		75
						3	9				
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	30	1 1210	2 N	2		77
						2	9				
10	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	31	1 1211	2 N	3		80
						3	9				
11	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	30	1 1172	2 N	5		85
						6	9				

MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201		
06	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	30	1 1386	2 N	-0-		88
07	1488 N	992	-0-	-496	-0-	20	1 968	2 N	4		92
						4	9				
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	31	1 1716	2 N	-0-		92
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	30	1 1429	2 N	1		93
						1	9				
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	31	1 1447	2 N	-0-		93
11	1680 N	1438	-0-	-242	-0-	30	1 1408	2 N	-0-		93

ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950		
06	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	29	1 1242	2 N	-0-		148
07	1333 N	951	-0-	-382	-0-	20	1 918	2 N	12		160
						13	9				
08	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	30	1 1211	2 N	3		163
						3	9				
09	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	28	1 1121	2 N	-0-		163
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	29	1 1137	2 N	2		165
						2	9				
11	1200 N	1074	-0-	-126	-0-	30	1 1042	2 N	2		167
						2	9				

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
MATHEWS, VIRGIL			WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8430 - 8500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	29 1	1699 2	N	-0-		100	
07		1705 N	1601	-0-	-104	-0-	29 1	1498 2	N	67		167	
							74 9						
08		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	31 1	1913 2	N	6		173	
							7 9						
09		1740 N	1681	-0-	-59	-0-	30 1	1649 2	N	2		175	
							2 9						
10		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	28 1	1690 2	N	5		180	
							6 9						
11		1890 N	1776	-0-	-114	-0-	29 1	1738 2	N	8		188	
							9 9						

BIRDWELL "22"			WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8230 - 8240		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRAINARD "184"			WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 8414 - 8554		
06		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	30 1	1591 2	N	-0-		97	
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	31 1	1698 2	N	68		165	
							75 9						
08		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	31 1	1645 2	N	7		172	
							8 9						
09		1620 N	1598	-0-	-22	-0-	30 1	1561 2	N	6		178	
							7 9						
10		1798 N	1365	-0-	-433	-0-	29 1	1330 2	N	5		183	
							6 9						
11		1620 N	1418	-0-	-202	-0-	30 1	1377 2	N	10		193	
							11 9						

COURSON "B"			WELL #: 1631		RRCID -> 241698		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8595 - 8620		
06		990 N	957	-0-	-33	-0-	30 1	926 2	N	1		196	
							1 9						
07		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	31 1	1001 2	N	-0-		196	
08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	31 1	977 2	N	-0-		196	
09		960 N	884	-0-	-76	-0-	30 1	854 2	N	-0-		196	
10		1023 N	924	-0-	-99	-0-	31 1	891 2	N	2		198	
							2 9						
11		990 N	929	-0-	-61	-0-	30 1	897 2	N	2		200	
							2 9						

AUSTIN UNIT			WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8546 - 8590		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	30	1	1179	2	N	7	182
07	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	8	9	1219	2	N	-0-	182
08	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	31	1	1205	2	N	-0-	182
09	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	30	1	1136	2	N	-0-	182
10	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	31	1	1158	2	N	3	185
11	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	3	9	1085	2	N	3	188
						3	9					

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

O. H. M. OPERATING 617053
 KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-	-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-	-0-
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-	-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-	-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-	-0-

PALEO, INC. 635116
 HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
STEELE-COLLARD -F-		WELL #: 2		RRCID -> 079398		COMPL. DATE 10/17/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-		90	
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		90	
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-		90	
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-		90	
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-		90	
*11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		90	

COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 178355		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 4		RRCID -> 178358		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780			
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-		42
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		42
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		42
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		42
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		42
*11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-		42

SABRE OPERATING, INC.		742261		RRCID -> 059779		COMPL. DATE 12/21/1973		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014			
LACKEY		WELL #: 3 L									
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARCHER TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 148067		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852				
06	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	60	1	1431	2	N	-0-	27
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	93	1	1475	2	N	-0-	27
08	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	93	1	1347	2	N	-0-	27
09	1500 N	1171	-0-	-329	-0-	60	1	1111	2	N	-0-	27
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	62	1	1532	2	N	-0-	27
*11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	90	1	1294	2	N	-0-	27

LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194799		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
SABRE OPERATING, INC.		//CONT.// 742261									
LACKEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 216410		COMPL. DATE 02/12/2006			TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	750 N	716	-0-	-34	-0-	30 1	686 2	N	-0-		-0-
07	837 N	803	-0-	-34	-0-	31 1	772 2	N	-0-		-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	31 1	771 2	N	-0-		-0-
09	720 N	579	-0-	-141	-0-	30 1	549 2	N	-0-		-0-
10	806 N	709	-0-	-97	-0-	31 1	678 2	N	-0-		-0-
11	780 N	664	-0-	-116	-0-	30 1	634 2	N	-0-		-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757									
LACKEY		WELL #: 1		RRCID -> 083273		COMPL. DATE 06/21/1979			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022		
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1199 2	4 9	N	4		67
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1408 2	1 9	N	1		68
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-		68
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	749 3	1 9	N	1		69
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	571 3	8 9	N	7		76
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

SCS NEWTON OIL LLC		760234									
SKINNER		WELL #: 1 V		RRCID -> 073497		COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204		
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 1		N	-0-		3
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1		N	-0-		3
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 1		N	-0-		3
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 1		N	-0-		3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		3
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 1		N	-0-		3

SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580									
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 065782		COMPL. DATE 08/21/1975			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078		
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1 1	205 2	N	-0-		17
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1 1	237 2	N	-0-		17
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1 1	221 2	N	-0-		17
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	1 1	206 2	N	-0-		17
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	1 1	209 2	N	-0-		17
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	1 1	188 2	N	-0-		17

BRYAN		WELL #: 1 T		RRCID -> 072321		COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998		
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	2 1	679 2	N	-0-		-0-
07	744 N	697	-0-	-47	-0-	2 1	695 2	N	-0-		-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	2 1	790 2	N	-0-		-0-
*09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	2 1	737 2	N	-0-		-0-
*10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	2 1	742 2	N	-0-		-0-
11	780 N	748	-0-	-32	-0-	2 1	746 2	N	-0-		-0-

NOVAK		WELL #: 1 L		RRCID -> 073938		COMPL. DATE 10/14/1976			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058		
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	1 1	370 2	N	-0-		-0-
07	403 N	380	-0-	-23	-0-	1 1	379 2	N	-0-		-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	1 1	431 2	N	-0-		-0-
*09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	1 1	402 2	N	-0-		-0-
*10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	1 1	405 2	N	-0-		-0-
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	1 1	407 2	N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
 SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	2	N	-0-			-0-
07	496 N	370	-0-	-126	-0-	1	1	369	2	N	-0-			-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	1	1	341	2	N	-0-			-0-
*09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	2	N	-0-			-0-
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	1	1	325	2	N	-0-			-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	424	2	N	-0-			-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	2	N	-0-			-0-
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	1	1	421	2	N	-0-			-0-
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	1	1	519	2	N	-0-			-0-
*09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	2	N	-0-			-0-
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	1	1	507	2	N	-0-			-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	1	1	491	2	N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

06	1410 N	942	-0-	-468	-0-	942	2			N	-0-			37
07	1488 N	387	-0-	-1101	-0-	387	2			N	-0-			37
08	1426 N	923	-0-	-503	-0-	923	2			N	-0-	28	1	9
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-			9
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2166	2	53	9	N	48			57
*11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1600	2	10	9	N	9			66

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	130	1	988	2	N	-0-			180
07	992 N	728	-0-	-264	-0-	130	1	598	2	N	-0-			180
08	1023 N	903	-0-	-120	-0-	130	1	773	2	N	-0-	151	1	29
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			29
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			29
11	870 N	133	-0-	-737	-0-	1	1	132	2	N	-0-			29

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			105
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			105
08	1085 N	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-	92	1	13
09	1230 N	734	-0-	-496	-0-	734	2			N	-0-			13
10	1054 N	743	-0-	-311	-0-	743	2			N	-0-			13
*11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			13

BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06		1530 N	1122	-0-	-408	-0-	-0-	130	1	992	2	N	-0-		-0-
07		1395 N	872	-0-	-523	-0-	-0-	130	1	742	2	N	-0-		-0-
08		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1351	2	N	-0-		-0-
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1097	2	N	-0-		-0-
10		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1149	2	N	-0-		-0-
*11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1775	2	N	-0-		-0-

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263															
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-		-0-
07		1209 N	805	-0-	-404	-0-	-0-	805	2			N	-0-		-0-
08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-		-0-
09		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-		-0-
10		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-		-0-
11		1320 N	1285	-0-	-35	-0-	-0-	1285	2			N	-0-		-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566															
06		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-		46
07		1426 N	835	-0-	-591	-0-	-0-	811	2	24	9	N	22		68
08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	2	23	9	N	21		89
09		990 N	297	-0-	-693	-0-	-0-	297	2			N	-0-		89
10		837 N	318	-0-	-519	-0-	-0-	318	2			N	-0-		89
11		1290 N	531	-0-	-759	-0-	-0-	531	2			N	-0-		89

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556															
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-		62
07		1767 N	1466	-0-	-301	-0-	-0-	1448	2	18	9	N	16		78
08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	2	98	9	N	89		167
09		1710 N	1701	-0-	-9	-0-	-0-	1673	2	28	9	N	25		192
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-		192
11		1800 N	1643	-0-	-157	-0-	-0-	1643	2			N	-0-		192

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800							
GROVES		WELL #:		1	RRCID ->	028391	COMPL. DATE	12/21/1961	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7962 - 7972
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	660 N	248	-0-	-412	-0-	248 2	N	-0-			-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-			-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-			-0-
10	930 N	485	-0-	-445	-0-	485 2	N	-0-			-0-
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HANSFORD		
KENNEY GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	028361	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8271 - 8289
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			93

BUZZARD, G. F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028373	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8167 - 8178
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FOSTER, C. D.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028376	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7636 - 8202
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHEDDECK, H. M.		WELL #:		1	RRCID ->	028378	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8097 - 8152
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEULAH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8262 - 8296
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) UNBRIDLED RESOURCES, LLC OCHILTREE -A-										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
										//CONT.// 875461									
WELL #: 2										RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8054 - 8072			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

WOODRUFF										WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7823 - 8588	
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	609	2	24	9	N	22					179		
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	N	2					181		
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					181		
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					181		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181		

BRAINARD -177-										WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8428 - 8452	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BRAINARD -178-										WELL #: 2C		RRCID -> 168593		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8440 - 8492	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BEULAH										WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 8304 - 8312	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BRAINARD ESF 5										WELL #: 5		RRCID -> 211753		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7948 - 8494	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

WOODRUFF										WELL #: 1703		RRCID -> 224138		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8456 - 8466	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138		

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HUFF GU		WELL #:		1 L	RRCID -> 028403	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8188 - 8199	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
JONES, T. E.		WELL #:		2	RRCID -> 028441	COMPL. DATE	03/27/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7045 - 7071	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PATTERSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 028445	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8244 - 8261	
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 2	N	-0-	8
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-	8
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-	8
*11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-	8

WEST, KL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 028446	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF. 8139 - 8294	
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40 1	860 2	N	-0-	-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-	-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-	-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-	-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-	-0-
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032 2		N	-0-	-0-

WINDER, C. H. GU		WELL #:		1	RRCID -> 028447	COMPL. DATE	07/24/1956	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7146 - 7160	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WINDER, WOOD GU		WELL #:		1	RRCID -> 028448	COMPL. DATE	09/30/1959	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7175 - 7194	
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-	80
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-	80
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-	80
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-	80
10	837	N	656	-0-	-181	-0-	656 2		N	-0-	80
11	780	N	654	-0-	-126	-0-	654 2		N	-0-	80

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
YANDA, ET AL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028449		COMPL. DATE 09/26/1960		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	74 1	1572 2	N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	279 1	657 2	N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	270 1	1229 2	N	-0-			-0-
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	279 1	1451 2	N	-0-			-0-
*11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	270 1	1958 2	N	-0-			-0-

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541				
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		Y	-0-			6
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-			6
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		Y	-0-			6
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	-0-			6
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-			6
*11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		Y	-0-			6

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199				
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	326 2	N	-0-			8
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			8
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			8
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			8
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			8
*11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			8

WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 032579		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856				
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 T										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 028383		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708				
BARRETT, E. G.		WELL #: 1 L										
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2		N	-0-			24
07	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		N	-0-			24
08	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		N	-0-			24
09	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		N	-0-			24
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		N	-0-			24
*11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2		N	-0-			24

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HANSFORD GU 21		WELL #: 1 L		RRCID -> 028385		COMPL. DATE 11/07/1957		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
HANSFORD GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 028386		COMPL. DATE 01/11/1958		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736					
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			13
07	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2		N	-0-			13
08	558 N	413	-0-	-145	-0-	413	2		N	-0-			13
09	510 N	319	-0-	-191	-0-	319	2		N	-0-			13
10	527 N	387	-0-	-140	-0-	387	2		N	-0-			13
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	380	2	1 9	N	1			14
HANSFORD GU 29		WELL #: 1 L		RRCID -> 028388		COMPL. DATE 03/09/1960		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321					
06	450 N	3	-0-	-447	-0-	3	2		N	-0-			62
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			62
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			62
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			62
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			62
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			62
HANSFORD GU 18		WELL #: 2		RRCID -> 095243		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776					
06	780 N	749	-0-	-31	-0-	749	2		N	-0-			1
07	713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2		N	-0-			1
08	744 N	577	-0-	-167	-0-	577	2		N	-0-			1
09	750 N	398	-0-	-352	-0-	398	2		N	-0-			1
10	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	2		N	-0-			1
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			1
BARRETT 93		WELL #: 2		RRCID -> 178165		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690					
06	960 N	941	-0-	-19	-0-	941	3		N	-0-			45
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	3		N	-0-			45
08	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	3		N	-0-			45
09	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3		N	-0-			45
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	3		N	-0-			45
11	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3		N	-0-			45
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 178579		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702					
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			5
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			5
08	527 N	254	-0-	-273	-0-	254	3		N	-0-			5
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			5
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			5
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			5
MATHEWS 90		WELL #: 1		RRCID -> 179504		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512					
06	300 N	167	-0-	-133	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181419		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-		5
07	1705 N	1337	-0-	-368	-0-	1337 3		N	-0-		5
08	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355 3		N	-0-		5
09	1440 N	925	-0-	-515	-0-	925 3		N	-0-		5
10	1333 N	1115	-0-	-218	-0-	1115 3		N	-0-		5
11	1320 N	917	-0-	-403	-0-	917 3		N	-0-		5

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189461		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CROOKS, H . H.		WELL #: 2		RRCID -> 190039		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210			
06	1320 N	922	-0-	-398	-0-	922 3		N	-0-	23	
07	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1203 3		N	-0-	23	
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1292 3	1 9	N	1	24	
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-	24	
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-	24	
11	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1169 3		N	-0-	24	

HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 197750		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.		039870									
SPARKS		WELL #: 2		RRCID -> 143452		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182			
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-	-0-	
07	465 N	186	-0-	-279	-0-	186 2		N	-0-	-0-	
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-	-0-	
09	660 N	532	-0-	-128	-0-	532 2		N	-0-	-0-	
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-	-0-	
*11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-	-0-	

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
GEORGE LOWE		WELL #: 3		RRCID -> 225345		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
HART				WELL #:	2	RRCID ->	183614	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7276 - 7309		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1440 N	1420	-0-	-20	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
07		1488 N	1373	-0-	-115	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
08		1426 N	1261	-0-	-165	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
09		1410 N	1317	-0-	-93	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
*10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT			-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671										
LOWE				WELL #:	2	RRCID ->	076096	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7183 - 7199		
06		120 N	29	-0-	-91	-0-	3	1	26	2	N	-0-		21
07		155 N	58	-0-	-97	-0-	5	1	53	2	N	-0-		21
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-		21
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	5	1	14	2	N	-0-		21
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	N	-0-		21
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		21

CONTANGO RESOURCES, INC.				173206										
O'LOUGHLIN				WELL #:	361 L	RRCID ->	082167	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7581 - 7587		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
NOVAK, E. E.				WELL #:	2 L	RRCID ->	028343	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7608 - 7618		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATHEWS, L. W.				WELL #:	4	RRCID ->	028347	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7076 - 7685		
06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			89
07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1656	2	11	9	N	-0-		99
08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	N	-0-		100
09		1470 N	699	-0-	-771	-0-	699	2		N	-0-			100
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			100
11		1560 N	1489	-0-	-71	-0-	1489	2		N	-0-			100

WILBANKS				WELL #:	1	RRCID ->	083010	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 7754 - 7768		
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
07		1643 N	1046	-0-	-597	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
10		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
11		1110 N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
KEM ENERGY, INC.				455126							
HART				WELL #: 2	RRCID -> 213589	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6952	- 6987		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1140	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		259
07	1183	N	1183	-0-	-0-	1183 2		N	-0-		259
08	1245	N	1245	-0-	-0-	1245 2		N	-0-		259
09	663	N	663	-0-	-0-	663 2		N	-0-		259
10	1310	N	1310	-0-	-0-	1310 2		N	-0-		259
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	1204 2		N	-0-		259

KING OPERATING CORPORATION				465296							
GUTHRIE				WELL #: 1	RRCID -> 087998	COMPL. DATE 05/15/1980	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7458	- 7464		
06	390	N	286	-0-	-104	286 2		N	-0-		21
07	327	N	327	-0-	-0-	327 2		N	-0-		21
08	343	N	343	-0-	-0-	343 2		N	-0-		21
09	293	N	293	-0-	-0-	293 2		N	-0-		21
*10	319	N	319	-0-	-0-	319 2		N	-0-		21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		21

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
CATES GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 028348	COMPL. DATE 02/15/1991	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7124	- 7411		
06	1095	N	1095	-0-	-0-	1095 3		N	-0-		1218
07	1130	N	1130	-0-	-0-	1130 2		N	-0-		1218
08	798	N	798	-0-	-0-	798 2		N	-0-		1218
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1218
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	1258 3		N	-0-		1218
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1218

RILEY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 086700	COMPL. DATE 08/27/1979	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7480	- 7496		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-

LOWE				WELL #: 2	RRCID -> 192462	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7418	- 7425		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NUSBAUM UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 196420	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7646	- 7736		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	61
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	61

LACKEY		WELL #: 3		RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	336	336
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	336
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	336
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	336

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43	83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137	220
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	220

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
LACKEY		WELL #:		4	RRCID ->	220565	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7178 - 7196	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
10	14B2 EXT	1098	-0-	1098	1098		986	3	112	9			242
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1098				N	NO RPT			242

MATHEWS		WELL #:		3102	RRCID ->	233601	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7317 - 7327	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		WELL #:		491872	RRCID ->	076092	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7536 - 7546	
COLLARD		WELL #:		120	RRCID ->	076092	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7536 - 7546	
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		1138	2		N	-0-		-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-		731	2		N	-0-		-0-
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		1605	2		N	-0-		-0-
09	14B DENY	1144	-0-	1144	1144		1144	2		N	-0-		-0-
10	14B DENY	951	-0-	951	2095		951	2		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	028356	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7590 - 7600	
AMARILLO AREA GU		WELL #:		1	RRCID ->	028356	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7590 - 7600	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHIFF "6"		WELL #:		1	RRCID ->	173521	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	7622 - 7636	
06	300 N	286	-0-	-14	-0-		54	1	232	2	N	-0-	101
07	279 N	261	-0-	-18	-0-		53	1	208	2	N	-0-	101
08	341 N	266	-0-	-75	-0-		53	1	213	2	N	-0-	101
09	300 N	291	-0-	-9	-0-		55	1	236	2	N	-0-	101
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-		60	1	270	2	N	-0-	101
11	270 N	268	-0-	-2	-0-		52	1	216	2	N	-0-	101

CROOKS "118"		WELL #:		1	RRCID ->	175741	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7174 - 7198	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)			//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560							
MATHEWS "115"			WELL #:		1	RRCID ->	182395	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7340 - 7360
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
O												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MATHEWS "116"			WELL #:		2	RRCID ->	187615	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7430 - 7450
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084			RRCID ->	176898	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 7500 - 7509
COLLARD, STEELE -F-			WELL #:		3							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAVAGE, DON C.			748943			RRCID ->	114635	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7874 - 7878
BIRDWELL -22-			WELL #:		338 L							
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1		N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	1		N	-0-		-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	1		N	-0-		-0-
09	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	1		N	-0-		-0-
10	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	1		N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY			808580			RRCID ->	069331	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 7801 - 7811
NOVAK			WELL #:		1							
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-	-0-
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	2	N	-0-	-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	N	-0-	-0-
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	2	N	-0-	-0-
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	2	N	-0-	-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	1	1	170	2	N	-0-	-0-

BRYAN			WELL #:		1 C	RRCID ->	072320	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7735 - 7750
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-	-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-	-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-	-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SPEARTEX GRAIN COMPANY		//CONT.// 808580									
MARTIN, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 101510		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	3		100
						3 9					
07	217 N	45	-0-	-172	-0-	1 1	42 2	N	2		102
						2 9					
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	N	4		106
						4 9					
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	3		109
						3 9					
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	N	4		113
						4 9					
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	5		118
						6 9					

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 209092		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386		
GUTHRIE		WELL #: 360								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 199284		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248		
COOPER		WELL #: 3								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HART		891725		RRCID -> 201107		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856		
		WELL #: 2								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 104891		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040		
WHITAKER -A-		WELL #: 1								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452									
SANDERS G U -A-		WELL #:		2	RRCID ->	192960	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7299 - 7519		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	

XTO ENERGY INC.				945936	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HANSFORD GU 16		WELL #:		1	RRCID ->	028344	COMPL. DATE	07/03/1957	TOTAL DEPTH	7429	PERF. 7075 - 7121
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-	21
07	620 N	504	-0-	-116	-0-	504	2		N	-0-	21
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-	21
09	540 N	345	-0-	-195	-0-	345	2		N	-0-	21
10	496 N	408	-0-	-88	-0-	408	2		N	-0-	21
11	600 N	139	-0-	-461	-0-	139	2		N	-0-	21

HANSFORD (MORROW, UPPER)				38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
AIKMAN OIL CORP.		WELL #:		009105	RRCID ->	033582	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7383 - 7398
O. D. C.											
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	88
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/25/2001											

AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
TURNER, NED		WELL #:		1	RRCID ->	028317	COMPL. DATE	08/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7046 - 7109
06	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		N	-0-	106
07	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		N	-0-	106
08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-	106
09	2520 X	2425	-0-	-95	-0-	2425	2		N	-0-	106
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-	106
*11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		N	-0-	106

FOSTER, W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	041712	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7036 - 7056
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118

GRAY		WELL #:		2132	RRCID ->	064324	COMPL. DATE	11/25/1975	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7514 - 7522
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	41
07	465 N	221	-0-	-244	-0-	221	2		N	-0-	41
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-	41
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-	41
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-	41
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-	41

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.			//CONT.//		016802								
HIX WILBANKS, ESTATE			WELL #:		1121	RRCID -> 073514		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6808 - 6822	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-		197
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		197
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		197
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-		197
10		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-		197
*11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		197

WILBANKS-HIX ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 196456		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6920 - 6932	
06		570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2		N	-0-		78
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-		78
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-		78
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		78
10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-		78
*11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		78

ATHENA ENERGY, INC.			WELL #:		036051	RRCID -> 055477		COMPL. DATE 05/30/1973		TOTAL DEPTH	8705	PERF. 7938 - 7948	
BRUNSTETTER													
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107
			PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018										

AVALANCHE OIL & GAS LLC			WELL #:		037878	RRCID -> 132146		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH	8290	PERF. 7563 - 7621	
GARNETT, B.J.													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

B AND G PRODUCTION, INC.			WELL #:		039870	RRCID -> 069598		COMPL. DATE 12/28/1976		TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7615 - 7625	
SCHUBERT													
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILL			WELL #:		1	RRCID -> 070304		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7075 - 7090	
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		40
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		40
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		40
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-		40
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		40
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		40

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.// 039870														
WARD		WELL #: 1		RRCID -> 147350		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HIX WILBANKS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 161662		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462								
06	916	N	916	-0-	-0-		914	2	2	9	N	2				115
07	933	N	933	-0-	-0-		931	2	2	9	N	2				117
08	937	N	937	-0-	-0-		935	2	2	9	N	2				119
09	930	N	844	-0-	-86		842	2	2	9	N	2				121
10	961	N	961	-0-	-0-		961	2			N	-0-				121
*11	1105	N	1105	-0-	-0-		1105	2			N	-0-				121

BCE-MACH II LLC SKINNER		WELL #: 1		RRCID -> 028328		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC HOLMES		WELL #: 1057		RRCID -> 056384 031513		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324								
06	136	N	136	-0-	-0-		136	2			N	-0-				-0-
07	217	N	126	-0-	-91		126	2			N	-0-				-0-
08	131	N	131	-0-	-0-		131	2			N	-0-				-0-
09	150	N	128	-0-	-22		128	2			N	-0-				-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-		132	2			N	-0-				-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-		134	2			N	-0-				-0-

COLLARD SCHNELLS GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 165487		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 194437		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546								
06	1052	N	1052	-0-	-0-		1052	2			N	-0-				-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-		1013	2			N	-0-				-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-		1042	2			N	-0-				-0-
09	1050	N	1037	-0-	-13		1037	2			N	-0-				-0-
10	1023	N	1002	-0-	-21		1002	2			N	-0-				-0-
*11	1040	N	1040	-0-	-0-		1040	2			N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006 2		N	-0-			3
07	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047 2		N	-0-			3
08	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048 2		N	-0-			3
09	1020 N	495	-0-	-525	-0-	495 2		N	-0-			3
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-			3
11	1020 N	594	-0-	-426	-0-	594 2		N	-0-			3

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			3
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			3
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-			3
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-			3
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-			3
*11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-			3

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			52
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2		N	-0-			52
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 2		N	-0-			52
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2		N	-0-			52
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		N	-0-			52
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			52

MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

06	1440 N	946	-0-	-494	-0-	942 3	4 9	N	4			170
07	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	3066 3	26 9	N	24	178 1		16
08	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2891 3	19 9	N	17			33
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1948 3	11 9	N	10			43
*10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1852 3	17 9	N	15			58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

06	990 N	913	-0-	-77	-0-	913 3		N	-0-			40
07	1085 N	975	-0-	-110	-0-	975 3		N	-0-			40
08	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063 3		N	-0-			40
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			40
*10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			40
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			40

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851							
ABELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	196425	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7479 - 7492
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HANSFORD GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	199254	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7280 - 7308
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HOLT		WELL #:		1155	RRCID ->	284191	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	8589	PERF. 6707 - 6720
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CATOR, MARSHALL		WELL #:		1124	RRCID ->	028228	COMPL. DATE	05/11/1962	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7020 - 7044
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1	
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC		WELL #:		1 D	RRCID ->	108096	COMPL. DATE	05/00/1963	TOTAL DEPTH	4047	PERF. 3550 - 4045
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	028315	COMPL. DATE	11/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7002 - 7018
06	600 N	433	-0-	-167	-0-	40 1	393 2	N	-0-		23
07	806 N	437	-0-	-369	-0-	39 1	398 2	N	-0-		23
08	589 N	287	-0-	-302	-0-	39 1	248 2	N	-0-		23
09	420 N	141	-0-	-279	-0-	39 1	102 2	N	-0-		23
10	434 N	194	-0-	-240	-0-	39 1	155 2	N	-0-		23
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	6		29

HANSFORD (MORROW, UPPER)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.										38797 682							
LOWE, R. C. -B-										//CONT.// 161671							
WELL #: 1										RRCID -> 028316		COMPL. DATE 04/14/1956		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		1080 N	937	-0-	-143	-0-		87	1	850	2	N	-0-			246	
07		1426 N	960	-0-	-466	-0-		86	1	874	2	N	-0-			246	
08		1178 N	631	-0-	-547	-0-		86	1	545	2	N	-0-	138	1	108	
09		930 N	311	-0-	-619	-0-		86	1	225	2	N	-0-			108	
10		961 N	436	-0-	-525	-0-		86	1	341	2	N	8			116	
								9	9								
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-						N	9			125	

COMBINED RESOURCES CORPORATION										169455							
HOLT, COY										WELL #: 1		RRCID -> 028323		COMPL. DATE 02/15/1956		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043	
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		1085	2			N	-0-			33	
07		1178 N	1070	-0-	-108	-0-		1070	2			N	-0-			33	
08		1085 N	1001	-0-	-84	-0-		1001	2			N	-0-			33	
09		1080 N	516	-0-	-564	-0-		516	2			N	-0-			33	
10		1085 N	531	-0-	-554	-0-		531	2			N	-0-			33	
11		960 N	736	-0-	-224	-0-		736	2			N	-0-			33	

HOLT, COY										WELL #: 2		RRCID -> 028324		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067	
06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		1536	2			N	-0-			9	
07		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		1514	2			N	-0-			9	
08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1415	2			N	-0-			9	
09		750 N	731	-0-	-19	-0-		731	2			N	-0-			9	
10		775 N	751	-0-	-24	-0-		751	2			N	-0-			9	
*11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1041	2			N	-0-			9	

CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232							
CARMODY										WELL #: 2 L		RRCID -> 028298		COMPL. DATE 08/28/1959		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170	
06		150 N	143	-0-	-7	-0-		143	3			Y	-0-			-0-	
07		155 N	127	-0-	-28	-0-		127	3			Y	-0-			-0-	
08		155 N	97	-0-	-58	-0-		97	3			Y	-0-			-0-	
09		150 N	99	-0-	-51	-0-		99	3			Y	-0-			-0-	
10		124 N	104	-0-	-20	-0-		104	3			Y	-0-			-0-	
11		90 N	79	-0-	-11	-0-		79	3			Y	-0-			-0-	

CHUNN										WELL #: 1 U		RRCID -> 028299		COMPL. DATE 01/13/1958		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567	
06		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		2330	3			N	-0-			112	
07		2759 N	2061	-0-	-698	-0-		2061	3			N	-0-			112	
08		2542 N	2512	-0-	-30	-0-		2512	3			N	-0-			112	
09		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-		2410	3			N	-0-			112	
10		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-		2466	3		2	9	N	2		114	
11		2430 N	2346	-0-	-84	-0-		2346	3			N	-0-			114	

GARNETT -A-										WELL #: 1		RRCID -> 028300		COMPL. DATE 02/17/1958		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369	
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-		702	3			N	-0-			31	
07		744 N	715	-0-	-29	-0-		715	3			N	-0-			31	
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-		716	3			N	-0-			31	
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	3			N	-0-			31	
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-		713	3			N	-0-			31	
*11		714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	3			N	-0-			31	

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY MEEK -A-		//CONT.// 38797 682 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574																
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		N	-0-					140
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-					140
08	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1703	3	10	9	N	-9			149	
09	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	1547	3			N	-0-			149	
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	3	12	9	N	11			160	
11	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1591	3	11	9	N	10			170	

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-2					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560																
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-					55
07	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	3		N	-0-					55
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-					55
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-					55
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		N	-0-					55
11	2460	N	2065	-0-	-395	-0-	2065	3		N	-0-					55

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612																
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2692	3	10	9	N	9				118
07	2697	N	2473	-0-	-224	-0-	2456	3	17	9	N	15	109	1		24
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2709	3	48	9	N	44				68
09	2610	N	1972	-0-	-638	-0-	1952	3	20	9	N	18				86
10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2713	3	33	9	N	30				116
11	2610	N	2388	-0-	-222	-0-	2376	3	12	9	N	11				127

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074																
06	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	1851	3		N	-0-					100
07	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1879	3		N	-0-					100
08	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	1888	3		N	-0-					100
09	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3		N	-0-					100
10	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	1662	3		N	-0-					100
11	1830	N	1131	-0-	-699	-0-	1131	3		N	-0-					100

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904																
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3		N	-0-					190
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4824	3	46	9	N	42	189	1		43
08	2945	X	2516	-0-	-429	-0-	2505	3	11	9	N	10				53
09	3000	X	926	-0-	-2074	-0-	926	3		N	-0-					53
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3582	3	8	9	N	7				60
*11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3614	3	17	9	N	15				75

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY GARNETT -A-		//CONT.// //CONT.//	38797 682 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY GARNETT -A-		//CONT.// //CONT.//	38797 682 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
		WELL #:	3	RRCID ->	179519	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7340 - 7350	
06		450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3	N	-0-	97 1		-0-
07		465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3	N	-0-			-0-
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-			-0-
09		450 N	428	-0-	-22	-0-	428 3	N	-0-			-0-
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-			-0-
11		420 N	406	-0-	-14	-0-	406 3	N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. O'LAUGHLIN			173206									
		WELL #:	361 U	RRCID ->	082168	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7097 - 7302	
06		930 N	794	-0-	-136	-0-	794 2	N	-0-			-0-
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-			-0-
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-			-0-
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-			-0-
10		1116 N	976	-0-	-140	-0-	976 2	N	-0-			-0-
11		990 N	942	-0-	-48	-0-	942 2	N	-0-			-0-

COLLARD -25-												
		WELL #:	5375 L	RRCID ->	098687	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	6964 - 670	
06		1590 N	1577	-0-	-13	-0-	1577 2	N	-0-			23
07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	N	-0-			-0-
08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	N	-0-			23
09		1590 N	836	-0-	-754	-0-	836 2	N	-0-			23
10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-			23
11		1530 N	1346	-0-	-184	-0-	1346 2	N	-0-			23

COURSON OIL & GAS, INC. WAMBLE GU			182785									
		WELL #:	1	RRCID ->	028213	COMPL. DATE	12/17/1958	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7780 - 7802	
06		570 N	558	-0-	-12	-0-	60 1	498 2	N	-0-		-0-
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	62 1	519 2	N	-0-		-0-
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	62 1	684 2	N	-0-		-0-
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	60 1	617 2	N	-0-		-0-
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	62 1	590 2	N	-0-		-0-
11		720 N	530	-0-	-190	-0-	60 1	470 2	N	-0-		-0-

WAMBLE												
		WELL #:	2	RRCID ->	087647	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7815 - 7833	
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	60 1	408 2	N	-0-		-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	62 1	435 2	N	-0-		-0-
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	62 1	408 2	N	-0-		-0-
09		480 N	411	-0-	-69	-0-	60 1	351 2	N	-0-		-0-
10		496 N	495	-0-	-1	-0-	62 1	433 2	N	-0-		-0-
*11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	60 1	407 2	N	-0-		-0-

HOLTON, RICHARD B.												
		WELL #:	1	RRCID ->	201176	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7610 - 7630	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC				190317									
O D C				WELL #:	1 C	RRCID ->	028218	COMPL. DATE	07/17/1962	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6924 - 6977
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	1 1	350 2	N	-0-			-0-
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	1 1	635 2	N	-0-			-0-
*08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	1 1	567 2	N	-0-			-0-
09		360 N	245	-0-	-115	-0-	1 1	244 2	N	-0-			-0-
10		651 N	316	-0-	-335	-0-	1 1	315 2	N	-0-			-0-
11		570 N	370	-0-	-200	-0-	1 1	369 2	N	-0-			-0-

DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850									
HANSFORD GU. 16				WELL #:	2	RRCID ->	044106	COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6914 - 6923
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			135
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			135
*08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			135
*09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			135
*10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			135
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			135

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
DANIEL, S. P.				WELL #:	2	RRCID ->	162811	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7300 - 7622
06		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2238 3	4 9	N	4			137
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2291 3	3 9	N	3			140
08		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2319 3	3 9	N	3			143
09		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2225 3	2 9	N	2			145
*10		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2275 3	2 9	N	2			147
*11		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2215 3	7 9	N	6			153

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
NOVAK, E. E.				WELL #:	2 U	RRCID ->	028236	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7386 - 7391
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLODGETT				WELL #:	1	RRCID ->	028273	COMPL. DATE	12/03/1961	TOTAL DEPTH	8552	PERF.	7831 - 7894
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ETTER				WELL #:	1	RRCID ->	028275	COMPL. DATE	05/23/1962	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7791 - 7920
06		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1546 2	10 9	N	9			53
07		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1662 2	12 9	N	11			64
08		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1654 2	12 9	N	11			75
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1597 2	6 9	N	5			80
10		1674 N	1471	-0-	-203	-0-	1456 2	15 9	N	14			94
11		1620 N	1598	-0-	-22	-0-	1576 2	22 9	N	20			114

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701												
HOLT, R. P. -146-			WELL #: 1		RRCID -> 028278			COMPL. DATE 04/20/1994			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-			-0-
10		121 X	58	-0-	-63	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON, D. A.			WELL #: 1		RRCID -> 028279			COMPL. DATE 06/19/1954			TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978				
06		2250 N	2165	-0-	-85	-0-	2165	2			N	-0-			21
07		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2513	2	12	9	N	11			32
08		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-			32
09		2160 N	1034	-0-	-1126	-0-	1034	2			N	-0-			32
10		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2542	2	1	9	N	1			33
*11		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	2	2	9	N	2			35

MATHEWS, L. W. GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 028281			COMPL. DATE 04/09/1954			TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074				
06		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			66
07		1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-			66
08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			66
09		1050 N	518	-0-	-532	-0-	518	2			N	-0-			66
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			66
11		1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-			66

MATHEWS, L. W. GU 2			WELL #: 2		RRCID -> 028282			COMPL. DATE 09/04/1954			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2021												

HUFF			WELL #: 2		RRCID -> 135141			COMPL. DATE 06/07/1990			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021												

BLODGETT			WELL #: 3		RRCID -> 159046			COMPL. DATE 05/01/1996			TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONVERSE			WELL #: 4		RRCID -> 161634			COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894				
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
07		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
08		1333 N	1102	-0-	-231	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
09		1290 N	849	-0-	-441	-0-	849	2			N	-0-			-0-
10		1395 N	1300	-0-	-95	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
*11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
REX		WELL #:		2	RRCID ->	161644	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8272 - 8295	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
OLOUGHLIN, C. C., JR. B		WELL #:		1	RRCID ->	028338	COMPL. DATE	01/25/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7361 - 7369	
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	3	N	-0-	-0-	
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	-0-	
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	-0-	
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	

MORTON, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	123892	COMPL. DATE	04/09/1987	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7422 - 7436	
06	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	1685	3	N	-0-	-0-	
07	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	1741	3	N	-0-	-0-	
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3	N	-0-	-0-	
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3	N	-0-	-0-	
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3	N	-0-	-0-	
11	2160	N	1835	-0-	-325	-0-	1835	3	N	-0-	-0-	

HOLT BROTHERS				395350								
NUSBAUM-HART GU		WELL #:		1	RRCID ->	028325	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 7025 - 7040	
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	

KEM ENERGY, INC.				455126								
O. D. C.		WELL #:		1038	RRCID ->	039584	COMPL. DATE	05/26/1966	TOTAL DEPTH	7442	PERF. 7288 - 7309	
06	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2	N	-0-	104	
07	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2	N	-0-	104	
08	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2	N	-0-	104	
09	1320	N	722	-0-	-598	-0-	722	2	N	-0-	104	
10	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2	N	-0-	104	
11	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2	N	-0-	104	

COTTER GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	062764	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7111 - 7130	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
KING OPERATING CORPORATION				465296								
MEEK				WELL #:	1 T	RRCID ->	056053	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 7436 - 7439
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1578	2	N	-0-			68
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-			68
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-			68
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-			68
*10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

CHUNN, IRENE				WELL #:	1	RRCID ->	064513	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7474 - 7826
06	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076	2	N	-0-			3
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-			3
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			3
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-			3
*10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

SEITZ				WELL #:	1	RRCID ->	083274	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6936 - 6982
06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-			33
07	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2	N	-0-			33
08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2	N	-0-			33
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-			33
*10	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	N	-0-			33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

REYNOLDS-WILMETH				WELL #:	1	RRCID ->	126795	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7195 - 7208
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2	N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBANKS				WELL #:	1084	RRCID ->	136565	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7451 - 7457
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			25
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			25
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			25
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			25
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

ENTREKIN				WELL #:	1026	RRCID ->	171718	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7297
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LASATER & CO, INC.				487415							
LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	086210	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7264 - 7274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		90 N	3	-0-	-87	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07		93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2	N	-0-		-0-
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
*11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
WAMBLE, R. E. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	022779	COMPL. DATE	11/08/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8260 - 8286
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		65
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		65
08		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	548 2	944 9	N	858	923
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		923
*10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		923
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		923

WASHER GU		WELL #:		1	RRCID ->	022854	COMPL. DATE	05/27/1962	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 7712 - 7740
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		923
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-		923
08		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	N	-0-		923
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		923
*10		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3	N	-0-		923
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		923

MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	022983	COMPL. DATE	05/24/1963	TOTAL DEPTH	8565	PERF. 8300 - 8350
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	302		314
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		314
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	179		493
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		493

CARMODY, E. M.		WELL #:		4 L	RRCID ->	028284	COMPL. DATE	07/25/1959	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7180 - 7238
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		314
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		314
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	217 2	197 9	N	179	493
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		493
*10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		493
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		493

COURSON -B- 8		WELL #:		8	RRCID ->	028290	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8089 - 8093
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	592 2	7 9	N	6	190
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1148 2	11 9	N	10	200
08		1767 N	1196	-0-	-571	-0-	1075 2	121 9	N	110	310
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-	310
*10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-	310
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		310

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
MATHEWS, L. W.		WELL #: 1		RRCID -> 028291		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			493
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			493
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			493
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			493
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			493
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			493

MATHEWS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 028292		COMPL. DATE 09/17/1958		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

RILEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028312		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

STEELE, J. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 028314		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1178			1218
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1218
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1218
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1218

PEARSON GU D		WELL #: 1		RRCID -> 028467		COMPL. DATE 09/20/1962		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164					
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			77
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			77
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-			77
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			77
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

JARVIS, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 028468		COMPL. DATE 10/08/1961		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	144			144
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 15		WELL #: 15		RRCID -> 031223		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 6726 - 8182	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		130
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130

BUZZARD 4		WELL #: 1 C		RRCID -> 035810		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 7384 - 7398	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILMETH, W.W.-A-		WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7258 - 7290	
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-		1124
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-		1124
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-		1124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1124
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1124

STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 7078 - 7086	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	106		106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106

COURSON -B- 8		WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8028 - 8054	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		193

JARVIS, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 8140 - 8158	
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1175	2	112	9	N	102
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1151	2	140	9	N	127
*10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	918	2	23	9	N	21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

CRUM, NADINE		WELL #: 1		RRCID -> 161632		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8054 - 8120	
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	452	2	165	9	N	150
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-
*10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 162293		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	121					334
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					334
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520								
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					145
07	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					145
08	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					145
09	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2044	2	208	9	N	189					334
*10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					334
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					334

BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634								
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					842
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					842
08	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					842
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					842
*10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					842
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					842

MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					210
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610								
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					540
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					540
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					540
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					540
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					540
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					540

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LYON GAS UNIT 121		WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	322					336
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MATHEWS		WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3		N	-0-			3315
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-			3315
08	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		N	-0-			3315
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			3315
*10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 3		N	-0-			3315
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3315

HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			120
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250654		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC COLLARD		491872		WELL #: 120 U		RRCID -> 076091		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872															
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
09		14B DENY	551	-0-	551	551	551	2			N	-0-			-0-
10		14B DENY	547	-0-	547	1098	547	2			N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1098					N	NO RPT			-0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414															
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986															
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862															
06		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-			29
07		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-			29
08		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-			29
09		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-			29
*10		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-			29
*11		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-			29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862															
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	30	1	915	2	N	4			67
07		1085 N	994	-0-	-91	-0-	31	1	962	2	N	1			68
08		930 N	924	-0-	-6	-0-	30	1	888	2	N	5			73
09		960 N	648	-0-	-312	-0-	30	1	618	2	N	-0-			73
10		992 N	712	-0-	-280	-0-	31	1	681	2	N	-0-			73
11		900 N	695	-0-	-205	-0-	30	1	665	2	N	-0-			73

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245															
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			79
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			79
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-			79
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			79
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			79
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			79

JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607															
06		300 N	264	-0-	-36	-0-	24	1	240	2	N	-0-			92
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	N	-0-			92
08		310 N	261	-0-	-49	-0-	29	1	232	2	N	-0-			92
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	N	-0-			92
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-			92
*11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	2	N	-0-			92

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
GREENE "25"		WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	28 1	928 2	N	1		87
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	31 1	937 2	N	2		89
08	992 N	974	-0-	-18	-0-	31 1	942 2	N	1		90
09	960 N	880	-0-	-80	-0-	30 1	850 2	N	-0-		90
10	961 N	868	-0-	-93	-0-	31 1	837 2	N	-0-		90
11	930 N	847	-0-	-83	-0-	30 1	817 2	N	-0-		90

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-

NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198		
06	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	30 1	2890 2	N	4		45
07	2697 N	2518	-0-	-179	-0-	31 1	2483 2	N	4		49
08	2945 N	1471	-0-	-1474	-0-	30 1	1440 2	N	1		50
09	2910 N	661	-0-	-2249	-0-	12 1	648 2	N	1		51
10	2511 N	1304	-0-	-1207	-0-	29 1	1274 2	N	1		52
*11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	29 1	1923 2	N	4		56

GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639		
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30 1	502 2	N	-0-		141
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	20 1	322 2	N	5		146
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	31 1	701 2	N	-0-		146
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	30 1	482 2	N	-0-		146
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31 1	478 2	N	-0-		146
11	720 N	542	-0-	-178	-0-	30 1	512 2	N	-0-		146

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1250	2	N	-0-	180
07	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	76	1	1346	2	N	22	202
						24	9					
08	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	74	1	1278	2	N	2	204
						2	9					
09	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	62	1	1210	2	N	1	205
						1	9					
10	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	75	1	1322	2	N	2	207
						2	9					
11	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	67	1	1172	2	N	-0-	207

BLACK STONE MINERALS "86"		WELL #: 1		RRCID -> 182429		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402			
06	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	30	1	1360	2	N	-0-	-0-
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	31	1	1389	2	N	-0-	-0-
08	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	31	1	1392	2	N	-0-	-0-
09	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	30	1	1341	2	N	-0-	-0-
10	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	31	1	1391	2	N	-0-	-0-
*11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	30	1	1356	2	N	-0-	-0-

MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 188777		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360			
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	30	1	757	2	N	2	102
						2	9					
07	837 N	704	-0-	-133	-0-	31	1	670	2	N	3	105
						3	9					
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	796	2	N	2	107
						2	9					
09	780 N	356	-0-	-424	-0-	11	1	345	2	N	-0-	107
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	N	-0-	107
11	810 N	735	-0-	-75	-0-	29	1	705	2	N	1	108
						1	9					

SANDERS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 189532		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 190757		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450			
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	30	1	2020	2	N	8	100
						9	9					
07	2263 N	1845	-0-	-418	-0-	31	1	1814	2	N	-0-	100
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	29	1	1747	2	N	10	110
						11	9					
09	2070 N	333	-0-	-1737	-0-	9	1	324	2	N	-0-	110
10	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	30	1	1658	2	N	7	117
						8	9					
11	1740 N	1047	-0-	-693	-0-	30	1	1010	2	N	6	123
						7	9					

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	146	1	1116	2	N	-0-				221
07		1426 N	1281	-0-	-145	-0-	151	1	1130	2	N	-0-				221
08		1457 N	1205	-0-	-252	-0-	137	1	1068	2	N	-0-				221
09		1260 N	1227	-0-	-33	-0-	145	1	1082	2	N	-0-				221
10		1271 N	1256	-0-	-15	-0-	149	1	1107	2	N	-0-				221
*11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	149	1	1172	2	N	-0-				221

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		450 N	281	-0-	-169	-0-	48	1	233	2	N	-0-				46
07		434 N	274	-0-	-160	-0-	41	1	233	2	N	-0-				46
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	74	1	422	2	N	-0-				46
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	58	1	261	2	N	-0-				46
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	65	1	316	2	N	-0-				46
11		480 N	440	-0-	-40	-0-	68	1	372	2	N	-0-				46

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-				90
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	-0-				90
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	2	N	-0-				90
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-				90
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	31	1	48	2	N	-0-				90
*11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	2	N	-0-				90

SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		2910 X	2758	-0-	-152	-0-	30	1	2728	2	N	-0-				64
07		3100 X	3019	-0-	-81	-0-	31	1	2935	2	N	48				112
08		3100 X	2925	-0-	-175	-0-	31	1	2883	2	N	10				122
09		3000 X	2667	-0-	-333	-0-	30	1	2628	2	N	8				130
10		3007 X	2793	-0-	-214	-0-	31	1	2755	2	N	6				136
11		2910 X	2793	-0-	-117	-0-	30	1	2762	2	N	1				137

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	N	-0-	105
07	1085 N	794	-0-	-291	-0-	31	1	752	2	N	10	115
						11	9					
08	837 N	720	-0-	-117	-0-	29	1	691	2	N	-0-	115
09	840 N	728	-0-	-112	-0-	30	1	698	2	N	-0-	115
10	806 N	728	-0-	-78	-0-	30	1	698	2	N	-0-	115
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	707	2	N	1	116
						1	9					

O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514			
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	N	-0-	13
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-	13
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	N	2	15
						2	9					
09	660 N	629	-0-	-31	-0-	30	1	599	2	N	-0-	15
10	682 N	606	-0-	-76	-0-	31	1	575	2	N	-0-	15
11	690 N	487	-0-	-203	-0-	30	1	457	2	N	-0-	15

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050			
06	750 N	630	-0-	-120	-0-	30	1	600	2	N	-0-	37
07	775 N	604	-0-	-171	-0-	31	1	573	2	N	-0-	37
08	744 N	613	-0-	-131	-0-	31	1	582	2	N	-0-	37
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-	37
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-	37
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	2	N	-0-	37

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334			
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 C										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		RRCID -> 028224		COMPL. DATE 07/25/1994			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529			
CONVERSE, R. V.		WELL #: 1										
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-	36
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-	36
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-	36
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-	36
*10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-	36
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-	36

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 028240		COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520			
STEELE-COLLARD -B-		WELL #: 1 C										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084							
PEARSON -M-		WELL #: 3		RRCID -> 115581		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176899		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782	
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-	127
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-	127
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-	127
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-	127
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-	127
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-	127
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 028283		COMPL. DATE 10/09/1958		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450	
FEE		WELL #: 1117							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020									
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		RRCID -> 028334		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961	
DAVIS-BRYAN -GU-		WELL #: 1 C							
06	1800 N	1498	-0-	-302	-0-	1498 3	N	-0-	-0-
07	1829 N	940	-0-	-889	-0-	940 3	N	-0-	-0-
08	1426 N	531	-0-	-895	-0-	531 3	N	-0-	-0-
09	1500 N	1059	-0-	-441	-0-	1059 3	N	-0-	-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-	-0-
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-	-0-
HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1101		RRCID -> 053277		COMPL. DATE 07/16/1972		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446	
06	840 N	677	-0-	-163	-0-	677 3	N	-0-	182
07	837 N	709	-0-	-128	-0-	700 3	N	8	190
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-	190
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-	190
10	713 N	667	-0-	-46	-0-	667 3	N	-0-	190
11	690 N	541	-0-	-149	-0-	541 3	N	-0-	190
REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 028318		COMPL. DATE 09/12/1957		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953	
NITSCHKE		WELL #: 1XC							
06	750 N	658	-0-	-92	-0-	95 1	563 2	N	-0-
07	744 N	625	-0-	-119	-0-	75 1	550 2	N	-0-
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	507 1	525 2	N	-0-
*09	660 N	457	-0-	-203	-0-	457 2		N	-0-
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	75 1	550 2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SABRE OPERATING, INC.				742261							
LACKEY		WELL #:		3 U	RRCID ->	059780	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197 PERF. 6838 - 6848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2	N	-0-		-0-
07		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2	N	-0-		-0-
08		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2	N	-0-		-0-
09		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2	N	-0-		-0-
10		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2	N	-0-		-0-
*11		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2	N	-0-		-0-

LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194797	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 7112 - 7218	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	050672	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	8305 PERF. 8178 - 8186	
06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1373 2	10 9	N	9	168
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-	168
08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-	168
*09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1298 2	2 9	N	2	170
*10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	695 2	2 9	N	2	172
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	172

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	202527	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 6992 - 7004	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	065204	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7193 - 7208	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	028335	COMPL. DATE	06/11/1959	TOTAL DEPTH	8050 PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	130 1	1965 2	N	14			65
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	15 9		N				65
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	130 1	2332 2	N	-0-			68
						130 1	2259 2	N	3			
09	2100 N	1427	-0-	-673	-0-	3 9		N				68
10	2449 N	1418	-0-	-1031	-0-	130 1	1297 2	N	-0-			68
11	2310 N	1717	-0-	-593	-0-	130 1	1288 2	N	-0-			74
						7 9	1580 2	N	6			

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
07	1705 N	687	-0-	-1018	-0-	687 2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
11	1140 N	997	-0-	-143	-0-	997 2		N	-0-			-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028227		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSTER		WELL #: 1 C		RRCID -> 028232		COMPL. DATE 10/04/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART		WELL #: 1		RRCID -> 028233		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461							
WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COLLARD-SCHNELL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2	N	-0-	115
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2	N	-0-	115
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	N	-0-	115
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115

RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16

BRUNER, MARGARETE		WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691	
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2	N	-0-	5
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	N	-0-	5
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	N	-0-	5
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-	5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT			-0-

ESF BRAINARD 5		WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 217499		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 1		RRCID -> 028219		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 028221		COMPL. DATE 06/12/1959		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028320		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984				
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2	N	-0-			-0-
11	750 N	564	-0-	-186	-0-	564	2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			4
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			4
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			4
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			4
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			4
11		930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2	N	-0-			4

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
 LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
WAKITA OPERATING, LLC		//CONT.//		891725								
HAND		WELL #:		1	RRCID ->	203360	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7298 - 7317
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452								
SCHUMAN		WELL #:		1	RRCID ->	189497	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7598 - 7610
06	2880 X	2061	-0-	-819	-0-	2050	3	11 9	N	10		118
07	2976 X	2587	-0-	-389	-0-	2563	3	24 9	N	22		140
08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3066	3	19 9	N	17		157
09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3		N	-0-		157
10	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2992	3	13 9	N	12		169
*11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2989	3	22 9	N	20		189

SANDERS G U -A-		WELL #:		2	RRCID ->	192298	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7013 - 7027
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471								
BARNES, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	036317	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7326 - 7340
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		32
07	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	3		N	-0-		32
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		32
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	3		N	-0-		32
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-		32
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	3		N	-0-		32

XTO ENERGY INC.				945936								
BARRETT E G		WELL #:		1 U	RRCID ->	028241	COMPL. DATE	10/13/1957	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	N/A
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HANSFORD GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	028244	COMPL. DATE	07/28/1955	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6910 - 6938
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HANSFORD GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 028245		COMPL. DATE 06/09/1955		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6866 - 6869						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HANSFORD GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 028246		COMPL. DATE 09/07/1955		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 6954 - 7019						
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					31
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					31
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HANSFORD GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 028248		COMPL. DATE 08/25/1956		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 6996 - 7118						
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					7
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					7
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					7
09	270 N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					7
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					7
11	270 N	47	-0-	-223	-0-	47	2			N	-0-					7

HANSFORD GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7116 - 7124						
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1					45
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					45
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					45
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					45
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1					46
11	570 N	377	-0-	-193	-0-	377	2			N	-0-					46

HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 6903 - 6922						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 7360 - 7386						
06	2370 N	2356	-0-	-14	-0-	2354	2	2	9	N	2	85	1			19
07	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2657	2	1	9	N	1					20
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2484	2	2	9	N	2					22
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					22
10	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2502	2	7	9	N	6					28
*11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2447	2	4	9	N	4					32

HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7202 - 7212						
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	N	3	87	1			16
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					16
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					16
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					16
10	930 N	448	-0-	-482	-0-	448	2			N	-0-					16
11	840 N	291	-0-	-549	-0-	288	2	3	9	N	3					19

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 028258		COMPL. DATE 06/30/1958		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156								
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					37
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					37
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1					38
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					38
10	589 N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					38
11	570 N	428	-0-	-142	-0-	428	2			N	-0-					38

HANSFORD GU 29		WELL #: 1 U		RRCID -> 028259		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-

MACKIE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028261		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185								
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2	155	1			14
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					14
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1					15
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	79	1	1325	2	N	-0-					15
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	260	1	2148	2	N	8					23
*11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	262	1	2054	2	N	22					45
						24	9									

OIL DEV CO OF TEX		WELL #: 2		RRCID -> 028262		COMPL. DATE 06/16/1955		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978								
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2	45	1			7
07	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					7
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					7
09	450 N	187	-0-	-263	-0-	187	2			N	-0-					7
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					7
11	420 N	289	-0-	-131	-0-	289	2			N	-0-					7

SEITZ, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 028265		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

06	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-					52
07	1023 N	843	-0-	-180	-0-	843	2			N	-0-					52
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	34	1			18
09	840 N	662	-0-	-178	-0-	662	2			N	-0-					18
10	837 N	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-					18
11	900 N	709	-0-	-191	-0-	709	2			N	-0-					18

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1					50
07	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					50
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					50
09	870 N	556	-0-	-314	-0-	556	2			N	-0-					50
10	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					50
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	264	1	816	2	N	3	45	1			8
						3	9									

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					77

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

06	1080 N	737	-0-	-343	-0-	737	3			N	-0-	101	1			19
07	1147 N	947	-0-	-200	-0-	947	3			N	-0-					19
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					19
09	750 N	615	-0-	-135	-0-	615	3			N	-0-					19
10	961 N	651	-0-	-310	-0-	651	3			N	-0-					19
11	870 N	641	-0-	-229	-0-	634	3	7	9	N	6					25

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HALE 133		WELL #: 1		RRCID -> 181570		COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	106	1	2001	3	N	16				23
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	18	9	2299	3	N	20				43
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	212	1	2238	3	N	18				61
09	2130 N	1897	-0-	-233	-0-	20	9	1683	3	N	10				71
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	203	1	2409	3	N	18				89
11	2400 N	2380	-0-	-20	-0-	11	9	2114	3	N	17				106
						247	1								
						20	9								
						19	9								

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189463		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANSFORD GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 194213		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

HANSFORD G U 8		WELL #: 2		RRCID -> 196513		COMPL. DATE 06/03/2003			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950						
06	2640 N	1698	-0-	-942	-0-	96	1	1587	3	N	14				132
07	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	15	9	2833	3	N	20				152
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	164	1	2418	3	N	14	139	1		27
09	3000 N	3003	-0-	3	3	219	1	2750	3	N	25				52
10	2945 N	1810	-0-	-1135	-0-	15	9	1623	3	N	18				70
*11	3000 N	3190	-0-	190	190	167	1	2890	3	N	43				113
						20	9								
						253	1								
						47	9								

HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 198192		COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256						
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-	86	1		35
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-				35
08	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-				35
09	840 N	268	-0-	-572	-0-	268	3			N	-0-				35
10	651 N	394	-0-	-257	-0-	394	3			N	-0-				35
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-				35

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HANSFORD G U 9		WELL #:		4	RRCID ->	199640	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7108 - 7120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #:		2	RRCID ->	203168	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6922 - 6932			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)				38797 744	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD						
LASATER & CO, INC.				487415											
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	150284	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6890 - 7044			
06	630 #	148	-0-	-482	-0-	148	2			N	-0-				48
07	651 #	441	-0-	-210	-0-	441	2			N	-0-				48
08	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-				48
09	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				48
10	589 #	354	-0-	-235	-0-	354	2			N	-0-				48
11	630 #	393	-0-	-237	-0-	393	2			N	-0-				48
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
PHELPS		WELL #:		3	RRCID ->	279072	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7473 - 7552			
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	2	N	-0-				75
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	31	1	51	2	N	-0-				75
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	31	1	48	2	N	-0-				75
09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	30	1	46	2	N	-0-				75
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	31	1	48	2	N	-0-				75
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	2	N	-0-				75
HANSFORD (WHITE DOLOMITE)				38797 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235085	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3212 - 3412			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
ROSENBAUM 152		WELL #:		1	RRCID ->	185233	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	3188 - 3193			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)		38799 132		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LADDEX, LTD. CLAWSON		480959		WELL #: 114		RRCID -> 280642		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 6093 - 6198		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)		38799 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
LATIGO PETROLEUM, LLC JARVIS HOLT 5		488260		WELL #: 1		RRCID -> 242092		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6520 - 6565		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.)		38799 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC COLLARD-LEE		190317		WELL #: 1 L		RRCID -> 030696		COMPL. DATE 05/20/1963		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 6133 - 6145		
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			17
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-		2 1	965 2		N	-0-			17
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-		1 1	749 2		N	-0-			17
*09	660 N	660	-0-	-0-	-0-		1 1	659 2		N	-0-			17
10	899 N	598	-0-	-301	-0-		1 1	597 2		N	-0-			17
11	720 N	545	-0-	-175	-0-		1 1	544 2		N	-0-			17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		38799 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC MCCARTY, LOIS, -A-		073056		WELL #: 1 C		RRCID -> 022130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 4869 - 4892		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 147351		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 5048		PERF. 5028 - 5040				
GREENE		WELL #: 1027												
06	390 N	374	-0-	-16	-0-		374 3			N	-0-			-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-		780 3			N	-0-			-0-
08	775 N	632	-0-	-143	-0-		632 3			N	-0-			-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-		783 3			N	-0-			-0-
*10	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754 3			N	-0-			-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 022129		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 4852 - 5316				
VERNON -A-		WELL #: 1 C												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		//CONT.//		38799 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LASATER & CO, INC.				487415												
PALO DURO RESERVOIR		WELL #:		1056	RRCID ->	139514	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 4822 - 5691					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)				38799 594	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD								
J-BREX COMPANY				427513												
LONG		WELL #:		1230	RRCID ->	280395	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 5607 - 5634					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANSFORD, NORTH (MORROW)				38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802												
COX, C. R., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022168	COMPL. DATE	06/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7332 - 7374					
06	1500 N	1367	-0-	-133	-0-	1367	2			N	-0-					105
07	1550 N	1251	-0-	-299	-0-	1251	2			N	-0-					105
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					105
09	1380 N	894	-0-	-486	-0-	894	2			N	-0-					105
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					105
*11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-	47	1			58
RALSTON		WELL #:		210	RRCID ->	093636	COMPL. DATE	05/18/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7336 - 7351					
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					207
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					207
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					207
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					207
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					207
*11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					207
CR COX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180646	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7297 - 7312					
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					189
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					189
08	3100 N	3777	-0-	-677	-0-	3777	2			N	-0-					189
09	2786 N	2109	-0-	-677	-0-	2109	2			N	-0-					189
10	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					189
*11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-	141	1			48
BATTON OIL & GAS, LLC				056384				CNTY: HANSFORD								
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	186048	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7034 - 7044					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
HAVENER				WELL #: 1	RRCID -> 047225	COMPL. DATE 07/09/1969	TOTAL DEPTH 7297	PERF. 7240	- 7250		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
RALSTON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 065647	COMPL. DATE 03/01/1976	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7243	- 7266		
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	673			N	-0-		89
07	5373 X	4700	-0-	-673	-0-	4680 3	20 9	N	18		107
08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4553 3	17 9	N	15		122
09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2096 3	6 9	N	5		127
*10	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4238 3	14 9	N	13		140
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		140
DACO, INC.				196940							
WHITTENBURG				WELL #: 197	RRCID -> 022163	COMPL. DATE 03/24/1958	TOTAL DEPTH 7598	PERF. 7299	- 7309		
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		70
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		70
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		70
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		70
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-		70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850							
O. D. C.				WELL #: 1	RRCID -> 049045	COMPL. DATE 06/03/1970	TOTAL DEPTH 7504	PERF. 6937	- 7066		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
E R OPERATING COMPANY				238075							
HENDERSON, A. R.				WELL #: 4095	RRCID -> 076089	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH 7566	PERF. 7193	- 7199		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
HUDSON, VIRGINIA				WELL #: 1	RRCID -> 022174	COMPL. DATE 04/02/1958	TOTAL DEPTH 7645	PERF. 7268	- 7278		
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 2		N	-0-		78
07	651 N	611	-0-	-40	-0-	611 2		N	-0-		78
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		78
09	600 N	324	-0-	-276	-0-	324 2		N	-0-		78
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		78
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	542 2	28 9	N	25		103

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
KING OPERATING CORPORATION 465296													
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2		N	-0-			33
07	3999 X	3596	-0-	-403	-0-	3596	2		N	-0-			33
08	3999 X	3554	-0-	-445	-0-	3554	2		N	-0-			33
09	3870 X	3623	-0-	-247	-0-	3623	2		N	-0-			33
10	3999 X	378	-0-	-3621	-0-	378	2		N	-0-			33
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				N	NO RPT			33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380													

06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			548
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			548
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	794	2	1195 9	N	1086			1634
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1634
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			1634
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1634

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282													

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356													

06	1410 N	1287	-0-	-123	-0-	30	1	1256 2	N	1			172
07	1426 N	1162	-0-	-264	-0-	31	1	1130 2	N	1			173
08	1333 N	1136	-0-	-197	-0-	28	1	1107 2	N	1			174
09	1290 N	852	-0-	-438	-0-	30	1	822 2	N	-0-			174
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	31	1	1224 2	N	1			175
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	1080 2	N	-0-			175

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757													
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276													

06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
*09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471													
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200													

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.				945936									
JACKSON, S.P.& K.K.-C-		WELL #:		1	RRCID -> 022166			COMPL. DATE 11/08/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-		20
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-		20
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		20
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		20
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		20
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		20

JACKSON SP & KK -C-		WELL #:		2	RRCID -> 177303			COMPL. DATE 05/01/2000			TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349		
06		810 N	616	-0-	-194	-0-	616 3			N	-0-		54
07		837 N	497	-0-	-340	-0-	497 3			N	-0-		54
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3			N	-0-		54
09		630 N	472	-0-	-158	-0-	472 3			N	-0-		54
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3			N	-0-		54
11		810 N	316	-0-	-494	-0-	316 3			N	-0-	37 1	17

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE)				38799 858	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HANSFORD		
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
SANDERS, REX, GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 022160			COMPL. DATE 04/23/1956			TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997		
06		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2			N	-0-		-0-
07		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)				38799 924	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
BECK, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 022148			COMPL. DATE 04/27/1955			TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395		
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			N	-0-		50
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2			N	-0-		50
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-		50
09		330 N	300	-0-	-30	-0-	300 2			N	-0-		50
10		341 N	272	-0-	-69	-0-	272 2			N	-0-		50
*11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-		50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT		WELL #:		2082	RRCID -> 058140			COMPL. DATE 03/07/1974			TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362		
06		1650 N	1564	-0-	-86	-0-	1564 2			N	-0-		196
07		1674 N	1457	-0-	-217	-0-	1457 2			N	-0-		196
08		1612 N	1499	-0-	-113	-0-	1499 2			N	-0-		196
09		1560 N	1041	-0-	-519	-0-	1041 2			N	-0-		196
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2			N	-0-		196
*11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2			N	-0-		196

A. R. HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4082	RRCID -> 185197			COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401		
06		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2			N	-0-		-0-
07		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2			N	-0-		-0-
08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2			N	-0-		-0-
09		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2			N	-0-		-0-
10		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2			N	-0-		-0-
*11		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2			N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//	38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056								
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID -> 022135	COMPL. DATE 06/02/1957	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5336 - 5378				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
STEELE, J. I.		WELL #:	1	RRCID -> 022136	COMPL. DATE 10/10/1959	TOTAL DEPTH 7523	PERF. 5338 - 5348				
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	Y	-0-		15
07	620	N	523	-0-	-97	-0-	523 2	Y	-0-		15
08	744	N	410	-0-	-334	-0-	410 2	Y	-0-		15
09	630	N	165	-0-	-465	-0-	165 2	Y	-0-		15
10	527	N	114	-0-	-413	-0-	114 2	Y	-0-		15
11	390	N	70	-0-	-320	-0-	70 2	Y	-0-		15
MCCARTY, LOIS -A-		WELL #:	2	RRCID -> 202578	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 5315 - 5325				
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-		-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610 2	N	-0-		-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-		-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		-0-
11	660	N	435	-0-	-225	-0-	435 2	N	-0-		-0-
DACO, INC. EVANS RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 247200	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 5547	PERF. 5374 - 5380				
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC. HARVEY, T. C., GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 022150	COMPL. DATE 06/05/1955	TOTAL DEPTH 7427	PERF. 5334 - 5394				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
KING OPERATING CORPORATION AYRES		WELL #:	1 A	RRCID -> 063712	COMPL. DATE 09/19/1975	TOTAL DEPTH 5467	PERF. 5360 - 5382				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260													
LONG, LILLIAN V.				WELL #: 3	RRCID -> 022141	COMPL. DATE 11/09/1956	TOTAL DEPTH 7533	PERF. 5354	-	5363							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	3 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SCHIFF				WELL #: 1	RRCID -> 022143	COMPL. DATE 04/13/1956	TOTAL DEPTH 7541	PERF. 5343	-	5369							
06	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					5
07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					5
08	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	2396	3	597	9	N	543					548
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					548

STEELE, J. I., ET UX				WELL #: 1	RRCID -> 022145	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5364	-	5410							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	548					548
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					548
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1086					1634
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1634

THOMAS				WELL #: 1068	RRCID -> 216411	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5342	-	5360							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 30				WELL #: 4	RRCID -> 247891	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5232	-	6424							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	221					298
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461													
MILLER, S. P., ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 022152	COMPL. DATE 11/19/1956	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5324	-	5332							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
ARCHER, O. T.				WELL #: 1	RRCID -> 022153	COMPL. DATE 02/12/1958	TOTAL DEPTH 5378	PERF. 5353	- 5364		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SANDERS, REX -B- UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 156154	COMPL. DATE 12/07/1995	TOTAL DEPTH 5650	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SANDER, REX -C- UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 156714	COMPL. DATE 12/10/1995	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5349	- 5364		
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-			-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-			-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-			-0-
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-			-0-
*11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)				38799 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
GREENE				WELL #: 1018	RRCID -> 145977	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 5207	PERF. 3214	- 3220		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREENE				WELL #: 2018	RRCID -> 150285	COMPL. DATE 07/05/1994	TOTAL DEPTH 5248	PERF. 3194	- 3198		
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3	N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			-0-
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	236 3	N	-0-			-0-
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847				CNTY: HANSFORD			
SCHIFF-LAWRENCE				WELL #: 2	RRCID -> 140810	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3400	- 4575		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.//	38799 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD					
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084								
COLLARD, STEELE A		WELL #:	3	RRCID -> 166451	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3672	- 3732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634								
DAVIS-BRYAN		WELL #:	2902	RRCID -> 152119	COMPL. DATE 11/04/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	3254	- 3268	
06		22 N	22	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
09		30 N	14	-0-	-16	14	3	N	-0-		-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
*11		332 N	332	-0-	-0-	332	3	N	-0-		-0-
HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)			38801 385	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420								
NIX		WELL #:	1	RRCID -> 171835	COMPL. DATE 11/30/1998	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6636	- 6646	
06		1714 X	1714	-0-	-0-	1714	2	N	-0-		-0-
07		1767 X	1596	-0-	-171	1596	2	N	-0-		-0-
08		1767 X	1489	-0-	-278	1489	2	N	-0-		-0-
09		1710 X	739	-0-	-971	739	2	N	-0-		-0-
10		1767 X	1611	-0-	-156	1611	2	N	-0-		-0-
11		1710 X	1533	-0-	-177	1533	2	N	-0-		-0-
BIVINS		WELL #:	1137	RRCID -> 266486	COMPL. DATE 10/01/2011	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6662	- 6786	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARDY (MORROW, UPPER)			39039 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291								
COURSON		WELL #:	3961	RRCID -> 171884	COMPL. DATE 08/25/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8560	- 8581	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARDY (NOVI)			39039 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.			182785								
HARDY		WELL #:	1	RRCID -> 223892	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8296	- 8312	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102

HARLAND (MORROW)			39092 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
KEM ENERGY, INC. RENNER			455126		WELL #: 1		RRCID -> 126797		COMPL. DATE 01/10/1988		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		7583	10434	-0-	2851 B	96041	10434 2	N	-0-			-0-
07		10651	10627	-0-	-24 B	96017	10627 2	N	-0-			-0-
08		20188	10452	-0-	-9736 B	86281	10452 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			86281									
09		26908	3228	-0-	-23680 B	62601	3228 2	N	-0-			-0-
10		10185	9659	-0-	-526 B	62075	9659 2	N	-0-			-0-
*11		36000	10582	-0-	-25418 B	36657	10582 2	N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS			620573		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BELLE, FLORA			WELL #: 1023		RRCID -> 124862		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790			
06		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
07		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
08		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
*10		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
*11		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
DUVALL -D-			WELL #: 1		RRCID -> 138070		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)			39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY			
LASATER & CO, INC. JOHNSON			487415		WELL #: 2427		RRCID -> 230370		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568	
06		630 N	517	-0-	-113	-0-	517 2	N	-0-			-0-
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-			-0-
08		651 N	33	-0-	-618	-0-	33 2	N	-0-			-0-
09		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-			-0-
10		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-			-0-
*11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-			-0-

J. RUSK			WELL #: 1		RRCID -> 230405		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586			
06		3300 X	2253	-0-	-1047	-0-	2253 2	N	-0-			-0-
07		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-		N	-0-			-0-
08		3410 X	14	-0-	-3396	-0-	14 2	N	-0-			-0-
09		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2	N	-0-			-0-
10		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2	N	-0-			-0-
*11		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2	N	-0-			-0-

FOREMAN			WELL #: 2011		RRCID -> 231018		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512			
06		510 N	331	-0-	-179	-0-	331 2	N	-0-			-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			-0-
08		465 N	3	-0-	-462	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-			-0-
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-			-0-
*11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
 LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415
 WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840 N		3	-0-	-837		3	2		N	-0-					-0-
07	5 N		-0-	-0-	-5					N	-0-					-0-
08	6 N		3	-0-	-3		3	2		N	-0-					-0-
09	4 N		4	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
10	3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
11	3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

06	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2		N	-0-					-0-
07	310 N	282	-0-	-0-	-28		282	2		N	-0-					-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	2		N	-0-					-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2		N	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357	2		N	-0-					-0-
11	360 N	338	-0-	-0-	-22		338	2		N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

06	390 N	297	-0-	-0-	-93		297	2		N	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-0-	-403					N	-0-					-0-
08	403 N	5	-0-	-0-	-398		5	2		N	-0-					-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	2		N	-0-					-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	2		N	-0-					-0-
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-		431	2		N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.//		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY								
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.//		570652														
JOHNSON, JOY		WELL #: 1		RRCID -> 212839		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON, JOY		WELL #: 2		RRCID -> 221253		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUSK		WELL #: 1		RRCID -> 222876		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYWOOD (ATOKA)		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
WHITE		WELL #: 1017		RRCID -> 196656		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780								
06	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	404 2	4 9	N	4						244
07	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374 2		N							244
08	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	-0-						244
09	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-			N	-0-						244
10	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	-0-						244
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						244
KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 247138		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-						184
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-						184
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-						184
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-						184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-						184
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-530			N	NO RPT						184
J-BREX COMPANY		427513						CNTY: OCHILTREE								
SWINK TARBOX		WELL #: 1		RRCID -> 210036		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
WHITE				WELL #: 571	RRCID -> 216441	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7773	- 7786			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750			TOTAL DEPTH 8500				PERF. 8018	- 8031	
WAIDE				WELL #: 1087	RRCID -> 145482	COMPL. DATE 04/21/1993							
06	510 N	356	-0-	-154 B	-0-	44 1	312 2	N	-0-			156	
07	589 N	380	-0-	-209 B	-0-	56 1	324 2	N	-0-			156	
08	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	46 1	479 2	N	-0-			156	
09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	60 1	467 2	N	-0-			156	
10	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	62 1	482 2	N	-0-			156	
*11	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	60 1	474 2	N	-0-			156	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			TOTAL DEPTH 8650				PERF. 7610	- 7653	
STUMP, J. V.				WELL #: 2	RRCID -> 210662	COMPL. DATE N/A							
06	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1346 2	12 9	N	11			154	
07	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1226 2	25 9	N	23			177	
08	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1358 2	66 9	N	60	185 1		52	
09	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1231 2	1 9	N	1			53	
10	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 2		N	-0-			53	
*11	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1115 2	8 9	N	7			60	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			TOTAL DEPTH 9850				PERF. 7328	- 7336	
DAVIS				WELL #: 2106	RRCID -> 110123	COMPL. DATE 03/09/1984							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

PEARSON				WELL #: 7109	RRCID -> 112442	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 9295	PERF. 7216	- 7460	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

PEARSON				WELL #: 4109	RRCID -> 172332	COMPL. DATE 03/05/1999	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 7100	- 7208	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	138
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	138
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	138
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	138

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.// 39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
HOLTON		WELL #: 1		RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 7930 - 8097				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-			95
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4993				N	NO RPT			95
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4993				N	NO RPT			95

DAVIS BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7468 - 7492				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 219935		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8119 - 8131				
06	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-				N	-0-			125
07	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-				N	-0-			125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 15759		PERF. 8398 - 8410				
06	180 N	157	-0-	-23		-0-	157 2			N	-0-			-0-
07	186 N	156	-0-	-30		-0-	156 2			N	-0-			-0-
08	186 N	132	-0-	-54		-0-	3 1	129 2		N	-0-			-0-
09	150 N	104	-0-	-46		-0-	104 2			N	-0-			-0-
10	155 N	110	-0-	-45		-0-	110 2			N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120		-0-				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		040205		RRCID -> 246516		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7946 - 8132				
06	127 N	127	-0-	-0-		-0-	113 2	14 9		N	13			112
07	114 N	114	-0-	-0-		-0-	107 2	7 9		N	6	95 1		23
08	124 N	113	-0-	-11		-0-	113 2			N	-0-			23
09	126 N	126	-0-	-0-		-0-	119 2	7 9		N	6			29
10	124 N	102	-0-	-22		-0-	98 2	4 9		N	4			33
*11	103 N	103	-0-	-0-		-0-	103 2			N	-0-			33

BEGERT TRUST 31		WELL #: 3		RRCID -> 249743		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8042 - 8170				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC				040209										
DEREK 12				WELL #:	1	RRCID ->	168452	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	7978 - 8010	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	282	-0-	282	282		282 3			N	-0-			23
08	14B2 EXT	3016	-0-	3016	3298		2940 3	76 9		N	69			92
09	14B2 EXT	811	-0-	811	4109		811 3			N	-0-			92
10	14B2 EXT	52	-0-	52	4161		46 3	6 9		N	5			97
*11	4486 X	325	-0-	-4161	-0-		304 3	21 9		N	19			116

PATRICIA 11				WELL #:	1	RRCID ->	171729	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7992 - 8052	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETREE				WELL #:	3023	RRCID ->	175713	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10775 - 10995	
06	1230 N	1115	-0-	-115	-0-		1105 2	10 9		N	9			75
07	1209 N	1143	-0-	-66	-0-		1117 3	26 9		N	24			99
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		1129 3	17 9		N	15			114
09	1110 N	1106	-0-	-4	-0-		1098 3	8 9		N	7			121
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		1119 3	19 9		N	17			138
11	1110 N	1030	-0-	-80	-0-		1016 3	14 9		N	13			151

PETREE 3				WELL #:	4	RRCID ->	182785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	7862 - 7874	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEREK 12				WELL #:	3	RRCID ->	221213	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8019 - 8223	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
JONES, MARY				WELL #:	6	RRCID ->	100146	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	7706 - 7937	
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		60 1	1525 2	Y		43	168 1		30
							47 9							
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		64 1	1689 2	Y		8			38
							9 9							
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		54 1	1565 2	Y		13			51
							14 9							
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-		71 1	1825 2	Y		81	71 1		61
							89 9							
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-		72 1	1889 2	Y		6	34 1		33
							7 9							
*11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		74 1	1909 2	Y		55	2 1		86
							61 9							

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	112005	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7580 - 10935	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	720 N	580	-0-	-140	-0-	580 2			N	-0-		23
07	682 N	615	-0-	-67	-0-	615 2			N	-0-		23
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	602 2			N	-0-		23
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-		23
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2			N	-0-		23
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	519 2			N	-0-		23

NORRIS -29-				WELL #:	8	RRCID ->	112136	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7566 - 7640
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DUMLER, WILLA REA -A-				WELL #:	2	RRCID ->	154080	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	11459	PERF. 7890 - 7910
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MILOM, OCA				WELL #:	201	RRCID ->	163489	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7903 - 7934
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILOM, OCA				WELL #:	301	RRCID ->	163929	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7988 - 8002
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOOVER, WILLIAM DAN				WELL #:	150	RRCID ->	169247	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 7770 - 7806
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
NORRIS		WELL #:		9	RRCID ->	169534	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 7820 - 7840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HOOVER, LOUISE ETAL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	173739	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7749 - 7759		
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			10
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2		N	-0-			10
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2		N	-0-			10
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2		N	-0-			10
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			10
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2		N	-0-			10
MILOM, OCA		WELL #:		401	RRCID ->	178198	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 - 7976		
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			25
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			25
08	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	2		N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			25
RAMP ET AL		WELL #:		1023	RRCID ->	181063	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7894 - 8074		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RAMP ET AL		WELL #:		2023	RRCID ->	195574	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 7852 - 8042		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SHELL FEE		WELL #:		4053	RRCID ->	195982	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7840 - 7979		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RAMP WALKER 12		WELL #:		2	RRCID ->	218470	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7900 - 8090		
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	118	1	41	2	Y	-0-		25
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	134	1	50	2	Y	-0-		25
08	155 N	47	-0-	-108	-0-	38	1	9	2	Y	-0-		25
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	19	1	69	2	Y	-0-		25
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	62	1	84	2	Y	-0-		25
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	274	1	27	2	Y	-0-		25

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//	40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056											
RAMP WALKER 12		WELL #:	3	RRCID ->	225367	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7872 - 8071			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAMP WALKER 12		WELL #:	4	RRCID ->	227472	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8072			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALKER		WELL #:	2011	RRCID ->	228603	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7844 - 8029			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAMP WALKER 12		WELL #:	5	RRCID ->	231502	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7910 - 8096			
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	69	1	180	2	Y	-0-			27
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	47	1	129	2	Y	-0-			27
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	58	1	214	2	Y	-0-			27
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	73	1	233	2	Y	-0-			27
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	77	1	249	2	Y	-0-			27
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	69	1	175	2	Y	-0-			27
WALKER		WELL #:	3011	RRCID ->	231511	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8050			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAMP WALKER 12		WELL #:	6	RRCID ->	233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7914 - 8102			
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	138	1	31	2	Y	-0-			20
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	95	1	51	2	Y	-0-			20
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	65	1	81	2	Y	-0-			20
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	86	1	56	2	Y	-0-			20
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	129	1	40	2	Y	-0-			20
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	90	1	95	2	Y	-0-			20

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
WALKER RANCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 234035		COMPL. DATE 01/06/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	101	1	201	2	Y	6	1	1	32
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	86	1	440	2	Y	33			65
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	97	1	225	2	Y	30	1	1	93
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33	9	227	2	Y	27			120
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	79	1	155	2	Y	8	102	1	26
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	30	9	192	2	Y	24	8	1	42
						104	1							
						26	9							

WALKER		WELL #: 4011		RRCID -> 234525		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #: 1		RRCID -> 234528		COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALKER		WELL #: 5011		RRCID -> 235347		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #: 2		RRCID -> 236250		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045					
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	85	1	48	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	45	1	110	2	Y	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	112	1	73	2	Y	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	108	1	78	2	Y	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	112	1	79	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	56	1	42	2	Y	-0-			-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 7		RRCID -> 237492		COMPL. DATE 05/11/2008			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112					
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	58	1	240	2	Y	-0-			37
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	50	1	154	2	Y	-0-			37
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	49	1	297	2	Y	-0-			37
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	61	1	258	2	Y	-0-			37
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	54	1	273	2	Y	-0-			37
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	58	1	226	2	Y	-0-			37

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

06		1440 N	1090	-0-	-350	-0-	1088	3	2	9	N	2					32
07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	3	3	9	N	3					35
08		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	3	3	9	N	3					38
09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1521	3	8	9	N	7					45
*10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1370	3	6	9	N	5					50
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					50

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
READ TRUST		WELL #:		1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 - 7982	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	448	-0-	-122	-0-	448	3		N	-0-		112
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	568	3	6 9	N	5		117
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		117
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-		117
*10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-		117
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		117

KING OPERATING CORPORATION				465296								
HOBART RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8021 - 8035	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MACIAS		WELL #:		1024	RRCID ->	151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7710 - 7856	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

YARNOLD				WELL #:	1024	RRCID ->	156152	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7877 - 7902
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-		14
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-		14
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		14
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-		14
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		14
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-		14

HOOVER				WELL #:	1018	RRCID ->	159560	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 7929 - 7958
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

FISHER ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	160507	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7884 - 7908
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1960	2	9 9	N	8		45
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2157	2	10 9	N	9		54
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2073	2	3 9	N	3		57
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2033	2	7 9	N	6		63
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2121	2	11 9	N	10		73
*11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1946	2	15 9	N	14		87

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
YARNOLD		WELL #:		2024	RRCID ->	161620	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7854 - 7883		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	

SHELL FEE		WELL #:		1017	RRCID ->	161622	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7890 - 7906		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FISHER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	162903	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7963 - 7980		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HOOVER		WELL #:		2018	RRCID ->	163166	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7926 - 7946		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HOOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	164760	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7990 - 8003		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SHELL FEE		WELL #:		2017	RRCID ->	164820	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8013 - 8028		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	

SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	167462	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7976 - 7999		
06	2636 N	2579	-0-	-57	-0-	2578	2	1	9	N	1	88	
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	N	7	95	
08	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1720	2	4	9	N	4	17	
09	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1321	2	3	9	N	3	20	
10	1364 X	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			N	-0-	20	
11	1320 X	1300	-0-	-20	-0-	1291	2	9	9	N	8	28	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BUCKTHAL		WELL #:		1016	RRCID ->	167779	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7984 -	8000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
RAMP RANCH		WELL #:		1025	RRCID ->	168051	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8045 -	8082		
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
*11	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	13	13	2		N	-0-	54	1		19
SHELL FEE		WELL #:		3017	RRCID ->	168295	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	7968 -	7986		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
BUCKTHAL		WELL #:		2016	RRCID ->	169553	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	8014 -	8030		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
FLOWERS		WELL #:		1015	RRCID ->	169767	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8023 -	8040		
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-				53
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-				53
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-				53
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-				53
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-				53
*11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-				53
HOOVER		WELL #:		4018	RRCID ->	172194	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7970 -	7994		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
CANTWELL		WELL #: 1046		RRCID -> 172286		COMPL. DATE 03/07/1999			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	-0-	3243	2	11	9	N	10	83	1	7
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	-0-	3840	2	3	9	N	3			10
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	3670	2	19	9	N	17			27
09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-			27
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	3537	2	3	9	N	3			30
*11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	-0-	3390	2	14	9	N	13			43

FLOWERS		WELL #: 3015		RRCID -> 174565		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950						
06	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	-0-	4175	2	41	9	N	37			127
07	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	-0-	3877	2	29	9	N	26			153
08	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	-0-	4482	2	15	9	N	14	129	1	38
09	4260 X	4220	-0-	-40	-0-	-0-	4174	2	46	9	N	42			80
10	4402 X	4138	-0-	-264	-0-	-0-	4119	2	19	9	N	17			97
11	4230 X	4122	-0-	-108	-0-	-0-	4066	2	56	9	N	51			148

BUCKTHAL		WELL #: 4016		RRCID -> 174826		COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

SHELL FEE 45		WELL #: 2		RRCID -> 175821		COMPL. DATE 01/10/2000			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAMPLES		WELL #: 1014		RRCID -> 176440		COMPL. DATE 03/10/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962						
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
*11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			-0-

WALKER 29		WELL #: 1029		RRCID -> 176470		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAMPLES		WELL #: 2014		RRCID -> 178797		COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954						
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	2	33	9	N	30			183
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2	20	9	N	18	173	1	28
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2	24	9	N	22			50
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2	33	9	N	30			80
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2	24	9	N	22			102
*11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2	29	9	N	26			128

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
07		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
*11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-

FLOWERS "A" WELL #: 1054 RRCID -> 181453 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16 1	1 5	40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021

FLOWERS 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	943 2	8 9	N	7			80
07		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-	67 1	1 5	12
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			12
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			12
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			12
*11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			12

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			72
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			72
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			72
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			72
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			72
*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			72

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
RAMP RANCH		WELL #: 2025		RRCID -> 185269		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

SHELL FEE 13		WELL #: 2		RRCID -> 186897		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084								
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1155	2	65	9	N	59	172	1		35
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1291	2	61	9	N	55				90
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1236	2	84	9	N	76	127	1		39
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1227	2	47	9	N	43				82
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1242	2	64	9	N	58	35	1		105
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1192	2	55	9	N	50				155

SHELL FEE		WELL #: 4017		RRCID -> 188229		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

FLOWERS "D"		WELL #: 121		RRCID -> 190889		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8009 - 8037								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52	1	3	5	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2021																

POWLEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 191179		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240								
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				24
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	N	1				25
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	578	2	8	9	N	7				32
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	N	5				37
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	902	2	9	9	N	8				45
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1001	2	15	9	N	14				59

FLOWERS		WELL #: 5015		RRCID -> 193638		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927								
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				7
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				7
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				7
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				7
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

SHELL FEE 13		WELL #: 3		RRCID -> 203142		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086								
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		1
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5		-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021																

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
FLOWERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226927	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7796 - 7993	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	-0-	5409	2	47	9	N	43	47
07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	-0-	4290	2	42	9	N	38	85
08	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	-0-	5750	2	33	9	N	30	115
09	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	-0-	5672	2	51	9	N	46	45
10	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	-0-	5513	2	39	9	N	35	80
*11	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	-0-	4724	2	31	9	N	28	108

RAMP-WALKER 31				WELL #:	1-C	RRCID ->	227856	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12009	PERF.	7952 - 8136
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHELL FEE 19				WELL #:	4	RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	7856 - 8036
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-	43
07	1674 X	1585	-0-	-89	-0-	-0-	1585	2			N	-0-	43
08	1612 X	1561	-0-	-51	-0-	-0-	1561	2			N	-0-	43
09	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-	43
10	1550 X	1491	-0-	-59	-0-	-0-	1491	2			N	-0-	43
*11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-	43

FLOWERS "B"				WELL #:	3053	RRCID ->	228168	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7836 - 8026
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021													

FLOWERS RANCH				WELL #:	2020	RRCID ->	228664	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7778 - 8075
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2021 - WELL PLUGGED 5-12-2021													

CANTWELL				WELL #:	3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7753 - 8000
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
SHELL FEE 53		WELL #: 3		RRCID -> 237444		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HOOVER 50		WELL #: 3		RRCID -> 239386		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057								
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					107
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					107
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	2	107	9	N	97	97	1			107
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					107
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					107
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					107

ABRAHAM 180		WELL #: 1H		RRCID -> 274424		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 45		WELL #: 1H		RRCID -> 276395		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943								
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3976	2	100	9	N	91	192	1			97
07	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3963	2	84	9	N	76					173
08	4588 X	3954	-0-	-634	-0-	3884	2	70	9	N	64	192	1			45
09	4170 X	3954	-0-	-216	-0-	3764	2	190	9	N	173	165	1			53
10	4247 X	3658	-0-	-589	-0-	3625	2	33	9	N	30					83
11	4080 X	3775	-0-	-305	-0-	3591	2	184	9	N	167	189	1			61

FLOWERS 'A'		WELL #: 5401H		RRCID -> 278148		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091								
06	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7257	2	231	9	N	210	187	1			156
07	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7554	2	208	9	N	189	187	1			158
08	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7749	2	231	9	N	210	244	1			124
09	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7213	2	187	9	N	170	134	1			160
10	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7260	2	231	9	N	210	189	1			181
11	7230 X	5814	-0-	-1416	-0-	5722	2	92	9	N	84					265

FLOWERS RANCH		WELL #: 2001H		RRCID -> 278417		COMPL. DATE 03/15/2019		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647								
06	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8694	2	91	9	N	83	126	1			144
07	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	9306	2	101	9	N	92	125	1			111
08	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9263	2	107	9	N	97	105	1			103
09	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9031	2	101	9	N	92	62	1			133
10	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	9149	2	87	9	N	79	129	1			83
*11	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8745	2	97	9	N	88	43	1			128

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
BUCKTHAL		WELL #: 1604H		RRCID -> 278423		COMPL. DATE 06/13/2015				TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6390 X	5453	-0-	-937	-0-	324	1	5082	2	N	43	119
07	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	47	9	5535	2	N	52	171
08	6386 X	5405	-0-	-981	-0-	86	1	64	9	N	58	109 1
09	5610 X	5134	-0-	-476	-0-	57	9	63	9	N	57	81 1
10	5642 X	5365	-0-	-277	-0-	5317	2	48	9	N	44	140
*11	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5521	2	89	9	N	81	121 1

FLOWERS 'D'		WELL #: 2101H		RRCID -> 278499		COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675		
06	6600 X	6018	-0-	-582	-0-	5976	2	42	9	N	38	93
07	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5777	2	43	9	N	39	132
08	7130 X	5964	-0-	-1166	-0-	5914	2	50	9	N	45	177
09	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5648	2	45	9	N	41	117 1
10	6231 X	5421	-0-	-810	-0-	5382	2	39	9	N	35	136
11	6030 X	4999	-0-	-1031	-0-	4957	2	42	9	N	38	174

RAMP RANCH		WELL #: 2501H		RRCID -> 278511		COMPL. DATE 08/02/2015				TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283		
06	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7367	2	198	9	N	180	129
07	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8247	2	86	9	N	78	25
08	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8195	2	25	9	N	23	48
09	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7311	2	179	9	N	163	25
10	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7757	2	37	9	N	34	59
*11	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	7754	2	343	9	N	312	180

CANTWELL		WELL #: 4601H		RRCID -> 278890		COMPL. DATE 09/01/2015				TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359		
06	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	502	1	4957	2	N	100	96
07	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	110	9	5275	2	N	99	195
08	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	707	1	5499	2	N	136	144
09	5760 X	5416	-0-	-344	-0-	109	9	684	1	N	137	144 1
10	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	150	9	707	1	N	98	188 1
*11	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	684	1	4948	2	N	99	146

FLOWERS 'A'		WELL #: 5402H		RRCID -> 278897		COMPL. DATE 08/01/2015				TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199		
06	7560 X	7379	-0-	-181	-0-	7078	2	301	9	N	274	156
07	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7093	2	243	9	N	221	192
08	6665 X	5798	-0-	-867	-0-	5610	2	188	9	N	171	242
09	8070 X	3278	-0-	-4792	-0-	3167	2	111	9	N	101	102
10	8370 X	7693	-0-	-677	-0-	7436	2	257	9	N	234	149
11	7380 X	2305	-0-	-5075	-0-	2255	2	50	9	N	45	194

PARK 104		WELL #: 2H		RRCID -> 278961		COMPL. DATE 09/19/2015				TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307		
06	2040 X	1705	-0-	-335	-0-	1493	2	212	9	N	193	424
07	1395 X	949	-0-	-446	-0-	796	2	153	9	N	139	193
08	1860 X	1785	-0-	-75	-0-	1539	2	246	9	N	224	234
09	2370 X	729	-0-	-1641	-0-	612	2	117	9	N	106	340
10	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2395	2	185	9	N	168	314
*11	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1811	2	224	9	N	204	134

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
SHELL FEE		WELL #:		1701H	RRCID ->	278981	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8333 - 12409		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5490 X	5353	-0-	-137	-0-	5308 2	45 9	N		41	82 1		82
07		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5404 2	31 9	N		28			110
08		5704 X	5026	-0-	-678	-0-	4990 2	36 9	N		33			143
09		5520 X	5098	-0-	-422	-0-	5062 2	36 9	N		33			176
10		5580 X	5263	-0-	-317	-0-	5222 2	41 9	N		37	106 1		107
11		5340 X	4622	-0-	-718	-0-	4580 2	42 9	N		38	83 1		62

WALKER		WELL #:		1052H	RRCID ->	278982	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8306 - 12688		
06		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2488 2	268 9	N		244	189 1		269
07		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2624 2	186 9	N		169	364 1		74
08		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2391 2	180 9	N		164	182 1		56
09		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2722 2	199 9	N		181	184 1		53
10		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2615 2	194 9	N		176	186 1		43
*11		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2440 2	241 9	N		219	184 1		78

PYEATT		WELL #:		3051H	RRCID ->	279021	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8784 - 12291		
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	465 2	142 9	N		129			317
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	570 2	75 9	N		68	194 1		191
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	562 2	88 9	N		80	187 1		84
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		68			152
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	284 2	85 9	N		77			229
*11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	342 1	92 2	N		82	186 1		125

WALKER 29		WELL #:		1H	RRCID ->	279034	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8517 - 12926		
06		4290 X	1059	-0-	-3231	-0-	879 2	180 9	N		164	187 1		135
07		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3402 2	174 9	N		158	186 1		107
08		3813 X	3709	-0-	-104	-0-	3479 2	230 9	N		209	184 1		132
09		3690 X	3595	-0-	-95	-0-	3375 2	220 9	N		200	185 1		147
10		3596 X	3277	-0-	-319	-0-	3048 2	229 9	N		208	190 1		165
*11		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3350 2	239 9	N		217	179 1		203

SHELL FEE 13		WELL #:		1H	RRCID ->	279099	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7925 - 12745		
06		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	324 1	6208 2	N		106	188 1		125
07		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	335 1	6909 2	N		108			233
08		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	335 1	5808 2	N		97	193 1		137
09		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	324 1	6261 2	N		206	184 1		159
10		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	335 1	5731 2	N		108	189 1		78
11		5700 X	5621	-0-	-79	-0-	324 1	5178 2	N		108			186

DAUGHTRY 107		WELL #:		1H	RRCID ->	279488	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	7798 - 12260		
06		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3870 2	26 9	N		24	188 1		126
07		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2286 2	66 9	N		60			186
08		3751 X	3348	-0-	-403	-0-	3291 2	57 9	N		52	179 1		59
09		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3308 2	119 9	N		108			167
10		4030 X	3232	-0-	-798	-0-	3185 2	47 9	N		43			210
11		3900 X	2521	-0-	-1379	-0-	2487 2	34 9	N		31			241

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		2400 X	2184	-0-	-216	-0-	1934 2	250 9	N	227	185 1	243
07		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2218 2	262 9	N	238	365 1	116
08		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2054 2	270 9	N	245	186 1	175
09		2460 X	2303	-0-	-157	-0-	2052 2	251 9	N	228	368 1	35
10		2542 X	2408	-0-	-134	-0-	2165 2	243 9	N	221	184 1	72
*11		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2331 2	334 9	N	304	195 1	181

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585												
06		3120 X	1845	-0-	-1275	-0-	1648 2	197 9	N	179	186 1	124
07		2356 X	2195	-0-	-161	-0-	2010 2	185 9	N	168	184 1	108
08		2697 X	1935	-0-	-762	-0-	1750 2	185 9	N	168	186 1	90
09		2010 X	1314	-0-	-696	-0-	1186 2	128 9	N	116		206
10		2108 X	1110	-0-	-998	-0-	954 2	156 9	N	142	185 1	163
11		1860 X	930	-0-	-930	-0-	762 2	168 9	N	153	194 1	122

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160												
06		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	1044 1	2158 2	N	150	187 1	87
							165 9					
07		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	1079 1	2708 2	N	131		218
							144 9					
08		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	1079 1	3179 2	N	147	186 1	179
							162 9					
09		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	1044 1	2993 2	N	120	186 1	113
							132 9					
10		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	1079 1	2687 2	N	109		222
							120 9					
*11		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	1044 1	2638 2	N	141	187 1	176
							155 9					

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506												
06		5970 X	4588	-0-	-1382	-0-	4218 2	370 9	N	336	377 1	258
07		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5494 2	366 9	N	333	387 1	204
08		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6268 2	406 9	N	369	378 1	195
09		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5655 2	364 9	N	331	373 1	153
10		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5122 2	328 9	N	298	187 1	264
*11		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5100 2	415 9	N	377	372 1	269

RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712												
06		6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6261 2	399 9	N	363	189 1	460
07		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7353 2	381 9	N	346	377 1	429
08		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7042 2	418 9	N	380	560 1	249
09		7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	7378 2	435 9	N	395	385 1	259
10		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	7685 2	421 9	N	383	381 1	261
*11		7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7175 2	436 9	N	396	368 1	289

FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575												
06		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4160 2	355 9	N	323	189 1	289
07		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4782 2	311 9	N	283	376 1	196
08		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	3875 2	301 9	N	274	183 1	287
09		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4149 2	350 9	N	318	374 1	231
10		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4485 2	308 9	N	280	380 1	131
11		4530 X	4103	-0-	-427	-0-	3803 2	300 9	N	273	189 1	215

HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC															
OMAHA 15															
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 676084															
WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4750	2	244	9	N	222	185	1	265
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5324	2	207	9	N	188	189	1	264
08	5580	X	5292	-0-	-288	-0-	5128	2	164	9	N	149	184	1	229
09	5400	X	3510	-0-	-1890	-0-	3407	2	103	9	N	94	186	1	137
10	5146	X	4428	-0-	-718	-0-	4211	2	217	9	N	197	189	1	145
11	4980	X	3575	-0-	-1405	-0-	3364	2	211	9	N	192	195	1	142

RAMP 30															
WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576															
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146

FLOWERS 'C'															
WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584															
06	14730	X	12630	-0-	-2100	-0-	12297	2	333	9	N	303	185	1	252
07	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13383	2	366	9	N	333	378	1	207
08	14291	X	12611	-0-	-1680	-0-	12301	2	310	9	N	282	353	1	136
09	13830	X	12492	-0-	-1338	-0-	12156	2	336	9	N	305	188	1	253
10	14105	X	12825	-0-	-1280	-0-	12492	2	333	9	N	303	370	1	186
11	12630	X	12180	-0-	-450	-0-	11813	2	367	9	N	334	387	1	133

FLOWERS 'C'															
WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485															
06	7950	X	6141	-0-	-1809	-0-	5815	2	326	9	N	296	372	1	221
07	6386	X	6365	-0-	-21	-0-	6037	2	328	9	N	298	183	1	336
08	7564	X	6478	-0-	-1086	-0-	6123	2	355	9	N	323	372	1	287
09	7320	X	6411	-0-	-909	-0-	6061	2	350	9	N	318	368	1	237
*10	7316	X	5585	-0-	-1731	-0-	5314	2	271	9	N	246	185	1	298
*11	6150	X	5774	-0-	-376	-0-	5487	2	287	9	N	261	359	1	200

RAMP 30															
WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640															
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2835	2	262	9	N	238	190	1	144
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2699	2	238	9	N	216			360
08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2325	2	329	9	N	299	560	1	99
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2550	2	275	9	N	250	186	1	163
10	3193	X	2843	-0-	-350	-0-	2467	2	376	9	N	342	195	1	310
11	3090	X	2633	-0-	-457	-0-	2406	2	227	9	N	206	386	1	130

WALKER															
WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342															
06	6960	X	5052	-0-	-1908	-0-	4744	2	308	9	N	280	191	1	275
07	6541	X	5150	-0-	-1391	-0-	4896	2	254	9	N	231	184	1	322
08	6045	X	5958	-0-	-87	-0-	5615	2	343	9	N	312	572	1	62
09	5670	X	5451	-0-	-219	-0-	5184	2	267	9	N	243	184	1	121
10	5766	X	5230	-0-	-536	-0-	4975	2	255	9	N	232	183	1	170
*11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4752	2	292	9	N	265	196	1	239

WALKER															
WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153															
06	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5308	2	355	9	N	323	375	1	194
07	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5532	2	396	9	N	360	372	1	182
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5425	2	416	9	N	378	369	1	191
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	4962	2	298	9	N	271	370	1	92
10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	4880	2	352	9	N	320	379	1	33
11	5040	X	4934	-0-	-106	-0-	4538	2	396	9	N	360	373	1	20

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3327	2	152	9	N	138				287
07	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3587	2	151	9	N	137	254	1		170
08	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3655	2	147	9	N	134	94	1		210
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3244	2	124	9	N	113	184	1		139
10	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3342	2	120	9	N	109	102	1		146
*11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2599	2	101	9	N	92				238

RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

06	2340 X	2022	-0-	-318	-0-	1644	2	378	9	N	344	379	1		203
07	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2301	2	287	9	N	261	367	1		97
08	2790 X	2748	-0-	-42	-0-	2348	2	400	9	N	364	177	1		284
09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2362	2	360	9	N	327	369	1		242
10	2449 X	2406	-0-	-43	-0-	2044	2	362	9	N	329	373	1		198
*11	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	1915	2	289	9	N	263	339	1		122

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

06	3240 X	2725	-0-	-515	-0-	2343	2	382	9	N	347	369	1		168
07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2367	2	397	9	N	361	367	1		162
08	3038 X	2686	-0-	-352	-0-	2374	2	312	9	N	284	182	1		264
09	2940 X	2576	-0-	-364	-0-	2234	2	342	9	N	311	373	1		202
10	2976 X	2827	-0-	-149	-0-	2432	2	395	9	N	359	379	1		182
*11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2367	2	382	9	N	347	372	1		157

WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

06	5370 X	4261	-0-	-1109	-0-	3845	2	416	9	N	378	373	1		286
07	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4291	2	429	9	N	390	552	1		124
08	5208 X	3909	-0-	-1299	-0-	3481	2	428	9	N	389	369	1		144
09	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	4747	2	481	9	N	437	376	1		205
10	4774 X	4743	-0-	-31	-0-	4274	2	469	9	N	426	370	1		261
*11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4199	2	521	9	N	474	580	1		155

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

06	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	4663	2	438	9	N	398	372	1		145
07	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4361	2	350	9	N	318	364	1		99
08	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	4823	2	388	9	N	353	182	1		270
09	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4643	2	354	9	N	322	370	1		222
10	5270 X	4769	-0-	-501	-0-	4455	2	314	9	N	285	373	1		134
*11	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	479	1	4406	2	N	298	193	1		239
						328	9								

FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

06	4200 X	3354	-0-	-846	-0-	3072	2	282	9	N	256	363	1		145
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3040	2	262	9	N	238	144	1		239
08	3875 X	3421	-0-	-454	-0-	3150	2	271	9	N	246	359	1		126
09	3600 X	3355	-0-	-245	-0-	3085	2	270	9	N	245	293	1		78
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3442	2	231	9	N	210	156	1		132
11	3360 X	3109	-0-	-251	-0-	2870	2	239	9	N	217	270	1		79

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11910 X	11075	-0-	-835	-0-	10830	2	245	9	N	223	190	1		186	
07	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	10926	2	204	9	N	185	119	1		252	
08	11005 X	8745	-0-	-2260	-0-	8625	2	120	9	N	109	191	1		170	
09	10650 X	8789	-0-	-1861	-0-	8576	2	213	9	N	194	161	1		203	
10	11439 X	9286	-0-	-2153	-0-	9119	2	167	9	N	152	188	1		167	
11	11070 X	7607	-0-	-3463	-0-	7504	2	103	9	N	94				261	

WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228

06	5250 X	3242	-0-	-2008	-0-	2945	2	297	9	N	270	189	1		338
07	4898 X	2816	-0-	-2082	-0-	2549	2	267	9	N	243	375	1		206
08	4619 X	3165	-0-	-1454	-0-	2875	2	290	9	N	264	372	1		98
09	4350 X	3356	-0-	-994	-0-	3036	2	320	9	N	291	186	1		203
10	4495 X	3308	-0-	-1187	-0-	3020	2	288	9	N	262	374	1		91
*11	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3132	2	364	9	N	331	188	1		234

SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162

SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 12380

06	4590 X	3822	-0-	-768	-0-	3312	2	510	9	N	464	377	1		298
07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	3568	2	513	9	N	466	559	1		205
08	4309 X	4266	-0-	-43	-0-	3804	2	462	9	N	420	371	1		254
09	4170 X	4114	-0-	-56	-0-	3671	2	443	9	N	403	540	1		117
10	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	3981	2	435	9	N	395	375	1		137
*11	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3556	2	438	9	N	398	198	1		337

FLOWERS 'B' WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 12826

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	615	2	124	9	N	113	182	1		66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117				183
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	187	1		112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	177	1		41
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	688	2	92	9	N	84				125
*11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1445	2	117	9	N	106	183	1		48

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
OMAHA 15		WELL #: 2H		RRCID ->	282153	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 8391 - 12505				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6193	2	440	9	N	400	379	1	275
07	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6166	2	435	9	N	395	565	1	105
08	6975 X	6250	-0-	-725	-0-	5874	2	376	9	N	342	369	1	78
09	6390 X	5417	-0-	-973	-0-	5106	2	311	9	N	283	185	1	176
10	6851 X	5592	-0-	-1259	-0-	5201	2	391	9	N	355	358	1	173
11	6630 X	5042	-0-	-1588	-0-	4694	2	348	9	N	316	379	1	110

PYEATT		WELL #: 5104H		RRCID ->	282257	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	8137	PERF. 8530 - 12738				
06	2430 X	2142	-0-	-288	-0-	1956	2	186	9	N	169	188	1	200
07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2328	2	116	9	N	105	179	1	126
08	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2573	2	286	9	N	260	180	1	206
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2281	2	182	9	N	165	186	1	185
10	2480 X	2129	-0-	-351	-0-	1957	2	172	9	N	156	186	1	155
*11	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2077	2	206	9	N	187	188	1	154

RAMP		WELL #: 503H		RRCID ->	282749	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8386 - 12690				
06	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4200	2	355	9	N	323	372	1	180
07	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4108	2	308	9	N	280	185	1	275
08	5146 X	4579	-0-	-567	-0-	4240	2	339	9	N	308	552	1	31
09	4980 X	4770	-0-	-210	-0-	4426	2	344	9	N	313	189	1	155
10	4867 X	4605	-0-	-262	-0-	4305	2	300	9	N	273	372	1	56
11	4560 X	4082	-0-	-478	-0-	3734	2	348	9	N	316	187	1	185

MADELINE 55-26		WELL #: 2H		RRCID ->	282856	COMPL. DATE	01/18/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 8302 - 15061				
06	21990 X	18509	-0-	-3481	-0-	18132	2	377	9	N	343	370	1	214
07	19468 X	19278	-0-	-190	-0-	18933	2	345	9	N	314	333	1	195
08	21204 X	19265	-0-	-1939	-0-	18839	2	426	9	N	387	376	1	206
09	19740 X	18284	-0-	-1456	-0-	17907	2	377	9	N	343	466	1	83
10	19592 X	18535	-0-	-1057	-0-	18141	2	394	9	N	358	367	1	74
11	18510 X	17326	-0-	-1184	-0-	16986	2	340	9	N	309	180	1	203

RAMP		WELL #: 504SL		RRCID ->	283745	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	8148	PERF. 8416 - 12799				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYEATT		WELL #: 5101H		RRCID ->	283805	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	8123	PERF. 8513 - 12705				
06	5100 X	4315	-0-	-785	-0-	3962	2	353	9	N	321	185	1	385
07	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4121	2	273	9	N	248	373	1	260
08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4185	2	343	9	N	312	375	1	197
09	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4411	2	306	9	N	278	377	1	98
*10	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4669	2	345	9	N	314	182	1	230
*11	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4164	2	279	9	N	254	373	1	111

BLACK JACK 14		WELL #: 3H		RRCID ->	283834	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	8127	PERF. 8250 - 12570				
06	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	12596	2	629	9	N	572	550	1	202
07	13889 X	13889	-0-	-0-	-0-	13228	2	661	9	N	601	570	1	233
08	14074 X	13669	-0-	-405	-0-	12990	2	679	9	N	617	740	1	110
09	13620 X	12692	-0-	-928	-0-	12105	2	587	9	N	534	372	1	272
10	13795 X	12898	-0-	-897	-0-	12324	2	574	9	N	522	558	1	236
11	13230 X	12320	-0-	-910	-0-	11684	2	636	9	N	578	565	1	249

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
FLOWERS A 27		WELL #:		3H	RRCID ->	283835	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8500 - 13140		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	10590 X	9773	-0-	-817	-0-	9464	2	309	9	N	281	375	1	141
07	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	10133	2	226	9	N	205			346
08	10819 X	9835	-0-	-984	-0-	9550	2	285	9	N	259	376	1	229
09	9210 X	8254	-0-	-956	-0-	8058	2	196	9	N	178	184	1	223
10	10106 X	8534	-0-	-1572	-0-	8283	2	251	9	N	228	373	1	78
11	9780 X	8602	-0-	-1178	-0-	8354	2	248	9	N	225	181	1	122

FLOWERS A 27		WELL #:		2H	RRCID ->	284046	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8403 - 13119		
06	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9045	2	318	9	N	289	372	1	99
07	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8606	2	272	9	N	247	181	1	165
08	9610 X	7666	-0-	-1944	-0-	7451	2	215	9	N	195	187	1	173
09	9300 X	7791	-0-	-1509	-0-	7545	2	246	9	N	224	191	1	206
10	9672 X	7897	-0-	-1775	-0-	7620	2	277	9	N	252	367	1	91
11	9360 X	7477	-0-	-1883	-0-	7235	2	242	9	N	220	184	1	127

BLACK JACK 14		WELL #:		2H	RRCID ->	284052	COMPL. DATE	08/20/2017	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8310 - 12613		
06	9150 X	6443	-0-	-2707	-0-	6247	2	196	9	N	178	177	1	161
07	7781 X	6825	-0-	-956	-0-	6575	2	250	9	N	227	182	1	206
08	8773 X	6949	-0-	-1824	-0-	6694	2	255	9	N	232	377	1	61
09	6270 X	5356	-0-	-914	-0-	5172	2	184	9	N	167	180	1	48
10	6665 X	4041	-0-	-2624	-0-	3988	2	53	9	N	48			96
11	6450 X	4403	-0-	-2047	-0-	4307	2	96	9	N	87			183

FLOWERS A 27		WELL #:		1H	RRCID ->	284059	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8337 - 13220		
06	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	9903	2	300	9	N	273	370	1	144
07	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	9732	2	282	9	N	256	184	1	216
08	11160 X	9701	-0-	-1459	-0-	9445	2	256	9	N	233	357	1	92
09	10800 X	8129	-0-	-2671	-0-	7963	2	166	9	N	151			243
10	10912 X	7868	-0-	-3044	-0-	7727	2	141	9	N	128	180	1	191
11	10200 X	7225	-0-	-2975	-0-	7058	2	167	9	N	152	188	1	155

BLACK JACK 14		WELL #:		1H	RRCID ->	284092	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8575 - 12272		
06	11970 X	10640	-0-	-1330	-0-	10367	2	273	9	N	248	189	1	250
07	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	10406	2	252	9	N	229	378	1	101
08	11656 X	10298	-0-	-1358	-0-	10090	2	208	9	N	189	183	1	107
09	11070 X	9822	-0-	-1248	-0-	9595	2	227	9	N	206	185	1	128
10	11160 X	10162	-0-	-998	-0-	9930	2	232	9	N	211	192	1	147
11	10650 X	9718	-0-	-932	-0-	9457	2	261	9	N	237	186	1	198

MADELINE 55-26 A		WELL #:		3H	RRCID ->	284457	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8222 - 15265		
06	23760 X	21682	-0-	-2078	-0-	20938	2	744	9	N	676	688	1	183
07	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	21486	2	690	9	N	627	612	1	198
08	24521 X	22003	-0-	-2518	-0-	21251	2	752	9	N	684	556	1	326
09	22260 X	21211	-0-	-1049	-0-	20515	2	696	9	N	633	738	1	221
10	23033 X	21869	-0-	-1164	-0-	21218	2	651	9	N	592	564	1	249
11	21690 X	21143	-0-	-547	-0-	20435	2	708	9	N	644	741	1	152

GATLIN 3		WELL #:		1H	RRCID ->	286193	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8459 - 12323		
06	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	7998	2	251	9	N	228	184	1	139
07	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9106	2	406	9	N	369	375	1	133
08	8525 X	7290	-0-	-1235	-0-	6992	2	298	9	N	271	173	1	231
09	8250 X	5543	-0-	-2707	-0-	5292	2	251	9	N	228	372	1	87
*10	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8178	2	374	9	N	340	173	1	254
*11	8250 X	4451	-0-	-3799	-0-	4235	2	216	9	N	196	190	1	260

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
GATLIN 3		WELL #:		2H	RRCID ->	287945	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8425 - 12539			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	5940 X	5471	-0-	-469	-0-	5014	2	457	9	N	415	372	1	266	
07	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	4963	2	463	9	N	421	543	1	144	
08	6231 X	5474	-0-	-757	-0-	5059	2	415	9	N	377	348	1	173	
09	5850 X	5018	-0-	-832	-0-	4615	2	403	9	N	366	370	1	169	
10	5859 X	4594	-0-	-1265	-0-	4266	2	328	9	N	298	190	1	277	
11	5460 X	5402	-0-	-58	-0-	4975	2	427	9	N	388	553	1	112	

GATLIN 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288091	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8508 - 12508			
06	6990 X	6849	-0-	-141	-0-	6198	2	651	9	N	592	556	1	185	
07	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6177	2	618	9	N	562	570	1	177	
08	7626 X	6621	-0-	-1005	-0-	6005	2	616	9	N	560	553	1	184	
09	7380 X	6524	-0-	-856	-0-	5944	2	580	9	N	527	541	1	170	
10	7254 X	6520	-0-	-734	-0-	5952	2	568	9	N	516	557	1	129	
11	6840 X	5886	-0-	-954	-0-	5278	2	608	9	N	553	558	1	124	

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000		FILLINGIM		WELL #:	2055	RRCID ->	174567	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7970 - 7999
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				221
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				221
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				221
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				221
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				221
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				221
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020 - P/A 07/20/20															

FILLINGIM		WELL #:		4055	RRCID ->	183743	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7916 - 7948			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2020															

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ELM CREEK RANCH 47-34		WELL #:	1H	RRCID ->	285007	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8575 - 16090
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	867	742	1		573
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	874	754	1		693
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	779	1128	1		344
09	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	7612	2	911	9	N	828	597	1		575
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				575
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				575

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		READ TRUST "A"		WELL #:	1	RRCID ->	189964	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7904 - 8087
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
READ TRUST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	236969	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7924 - 8112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)				40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	209101	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7613 - 7670	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ETHEREDGE "B"		WELL #:		6 U	RRCID ->	260064	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7670 - 11012
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-	69
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-	69
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-	69
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-	69
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-	69
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2		N	-0-	69

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL			
ABRAHAM "A"		WELL #:		2026 U	RRCID ->	174599	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7674 - 7818
06	2580 N	2471	-0-	-109	-0-	2471	3		N	-0-	18
07	2573 N	2549	-0-	-24	-0-	2549	3		N	-0-	18
08	2573 N	2540	-0-	-33	-0-	2540	3		N	-0-	18
09	2460 N	2451	-0-	-9	-0-	2451	3		N	-0-	18
10	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	2536	3		N	-0-	18
11	2460 N	2438	-0-	-22	-0-	2438	3		N	-0-	18

GEORGE "B"		WELL #:		3028 U	RRCID ->	276521	COMPL. DATE	03/18/1988	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 7755 - 7809
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)				40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
FLOWERS		WELL #:		3040	RRCID ->	122641	COMPL. DATE	07/06/1986	TOTAL DEPTH	10833	PERF.10500 - 10614
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	121
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	121
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	121

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587										
FLOWERS		WELL #: 5040		RRCID -> 145112		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	110	1	792	2	N	-0-	67
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	95	1	830	2	N	-0-	67
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	140	1	1898	2	N	-0-	67
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT	67
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	67
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT	67

FLOWERS		WELL #: 8040		RRCID -> 145208		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575				
06	660 N	553	-0-	-107	-0-	150	1	403	2	N	-0-	101
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	145	1	582	2	N	-0-	101
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	2	N	-0-	101
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT	101
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	101
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT	101

FLOWERS		WELL #: 6040		RRCID -> 145210		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLOWERS		WELL #: 7040		RRCID -> 146792		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755				
06	810 N	771	-0-	-39	-0-	145	1	626	2	N	-0-	64
07	806 N	803	-0-	-3	-0-	150	1	653	2	N	-0-	64
08	837 N	728	-0-	-109	-0-	155	1	573	2	N	-0-	64
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT	64
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	64
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	64

FLOWERS		WELL #: 9040		RRCID -> 147535		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	94
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	94
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	94

FLOWERS		WELL #: 1040		RRCID -> 184807		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530				
06	630 N	578	-0-	-52	-0-	135	1	443	2	N	-0-	197
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	135	1	535	2	N	-0-	197
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	155	1	570	2	N	-0-	197
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	197
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	197
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	197

FLOWERS, LOIS		WELL #: 6		RRCID -> 185519		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC				040205								
THORNE -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	056503	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10624 - 10884
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HALL				WELL #:	1019	RRCID ->	062425	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10516 - 10668
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

COOK				WELL #:	2	RRCID ->	107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10671
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33

HALL				WELL #:	2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540 - 10699
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-	137
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-	137
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-	137
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-	137
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-	137
*11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1264	2	9	9	N	8	145

THORNE 18				WELL #:	1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517 - 10587
06	780 N	725	-0-	-55	-0-	725	2			N	-0-	80
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-	80
08	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-	80
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-	80
10	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-	80
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-	80

THORNE 76				WELL #:	1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10104 - 10526
06	870 N	836	-0-	-34	-0-	834	2	2	9	N	2	179
07	899 N	832	-0-	-67	-0-	832	2			N	-0-	179
08	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-	179
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	179
10	837 N	741	-0-	-96	-0-	735	2	6	9	N	5	184
*11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1	185

THORNE 18B				WELL #:	2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.10082 - 10562
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
LOCKE 60		WELL #:		1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10079	- 10337
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1895	2	10	9	N	9	165
07	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	1830	2	25	9	N	23	188
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2117	2	30	9	N	27	215
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1822	2	12	9	N	11	226
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2443	2	21	9	N	19	245
*11	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2690	2	14	9	N	13	258

LOCKE 60		WELL #:		2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10300	- 11611
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	241
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241

LOCKE 57		WELL #:		3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9994	- 11326
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38

LOCKE 60		WELL #:		3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF. 9428	- 11294
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-	111
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-	111
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	111
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	111
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	111
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	111

LOCKE 57		WELL #:		4	RRCID ->	225435	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10022	- 11076
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90

THORNE 75		WELL #:		4	RRCID ->	228368	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10346	- 11770
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	150	2	13	9	N	12	234
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	142	2	19	9	N	17	70
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	143	2	13	9	N	12	82
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	117	2	33	9	N	30	112
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	118	2	23	9	N	21	133
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	117	2	15	9	N	14	147

ROGERS 61		WELL #:		3	RRCID ->	228719	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10216	- 11700
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC													
ROGERS 61													
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 040205													
WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1320	2	54	9	N	49	146
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1512	2	20	9	N	18	164
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1799	2	28	9	N	25	189
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	204
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	223
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	223

THORNE 75												WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195

THORNE 18B												WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	72
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	72
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	72

THORNE 75												WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808	
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	291	2	11	9	N	10	130
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	289	2	4	9	N	4	134
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	247	2	11	9	N	10	144
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	248	2	14	9	N	13	157
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	281	2	10	9	N	9	166
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	271	2	20	9	N	18	184

ROGERS 61												WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49

THORNE 75												WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185

LOCKE 57												WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
07	14B2	EXT	1186	-0-	1186	-0-	1186	2			N	-0-	132
08	14B2	EXT	2516	-0-	2516	-0-	3702	2			N	-0-	132
09	14B2	EXT	618	-0-	618	-0-	4320	2	52	9	N	47	179
10	14B2	EXT	973	-0-	973	-0-	5293	2			N	-0-	179
*11	5610	X	317	-0-	-5293	-0-	317	2			N	-0-	179

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC				040209							
HOBART RANCH				WELL #: 169	RRCID -> 034342	COMPL. DATE 08/24/1964	TOTAL DEPTH 13280	PERF.10869	- 10914		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1500 N	1440	-0-	-60	-0-	1434 3	6 9	N	5	43
07		1488 N	1042	-0-	-446	-0-	1042 3		N	-0-	43
08		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-	43
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-	43
10		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-	43
11		1470 N	1350	-0-	-120	-0-	1350 3		N	-0-	43

HOBART RANCH				WELL #: 170	RRCID -> 035600	COMPL. DATE 02/02/1965	TOTAL DEPTH 11535	PERF.10848	- 11076		
06		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1271 3	4 9	N	4	-0-
07		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263 3		N	-0-	-0-
08		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-	-0-
09		1290 N	1224	-0-	-66	-0-	1224 3		N	-0-	-0-
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-	-0-
*11		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 270	RRCID -> 061341	COMPL. DATE 01/14/1975	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10876	- 11231		
06		1140 N	651	-0-	-489	-0-	649 3	2 9	N	2	-0-
07		744 N	598	-0-	-146	-0-	598 3		N	-0-	-0-
08		651 N	573	-0-	-78	-0-	573 3		N	-0-	-0-
09		660 N	559	-0-	-101	-0-	559 3		N	-0-	-0-
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-	-0-
11		540 N	525	-0-	-15	-0-	525 3		N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 269	RRCID -> 061926	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10828	- 11146		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	360	-0-	360	360	360 3		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	730	-0-	730	1090	730 3		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	478	-0-	478	1568	478 3		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	452	-0-	452	2020	452 3		N	-0-	-0-
*11		2452 X	432	-0-	-2020	-0-	432 3		N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3069	RRCID -> 078672	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 12527	PERF.11380	- 12344		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	1321	-0-	1321	1321	1321 3		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	782	-0-	782	2103	782 3		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	664	-0-	664	2767	664 3		N	-0-	-0-

PETREE, CLEMMIE				WELL #: 2 A	RRCID -> 079982	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 11289	PERF.10729	- 11047		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 470	RRCID -> 086897	COMPL. DATE 11/21/1979	TOTAL DEPTH 11255	PERF.10843	- 11205		
06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1124 3	15 9	N	14	-0-
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-	-0-
08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-	-0-
09		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-	-0-
10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-	-0-
*11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH				WELL #: 267	RRCID -> 088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906	-	11390
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 670	RRCID -> 088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609	-	12366
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 570	RRCID -> 088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238	-	12382
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	3	4 9	N	4	4 8	-0-
07	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019	3		N	-0-		-0-
08	1085 N	810	-0-	-275	-0-	810	3		N	-0-		-0-
09	1080 N	927	-0-	-153	-0-	927	3		N	-0-		-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-		-0-
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 770	RRCID -> 092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840	-	11120
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1714	3	3 9	N	3	3 8	-0-
07	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1661	3		N	-0-		-0-
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-		-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-		-0-
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-		-0-
11	1620 N	1617	-0-	-3	-0-	1617	3		N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 870	RRCID -> 093987	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11317	-	12393
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETREE 3				WELL #: 3	RRCID -> 152071	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10740	-	11040
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 268	RRCID -> 156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11030	-	12502
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	5	5 8	-0-
07	744 N	112	-0-	-632	-0-	112	3		N	-0-		-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-		-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-		-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-		-0-
11	720 N	539	-0-	-181	-0-	539	3		N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
PETREE 23		WELL #: 3		RRCID -> 158881		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 469		RRCID -> 166359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10832		- 11105		
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	924	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 368		RRCID -> 166360		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10864		- 11120		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 467		RRCID -> 167458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11306		PERF.10838		- 11100		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 569		RRCID -> 176577		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11301		PERF.10882		- 11149		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
*11	21 X	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 669		RRCID -> 176581		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11253		PERF.10788		- 11132		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE		WELL #: 403		RRCID -> 179071		COMPL. DATE		04/06/2001		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 7862		- 10070		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC												//CONT.// 040209											
PETREE 23												WELL #: 23		RRCID -> 181106		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10770 - 12150			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06		1110 N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			N	-0-					15						
07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					15						
08		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					15						
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					15						
10		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					15						
*11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					15						
HOBART RANCH												WELL #: 667		RRCID -> 183617		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10751 - 11122	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
HOBART RANCH												WELL #: 567		RRCID -> 184430		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11218		PERF.10818 - 11157	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
HOBART RANCH												WELL #: 568		RRCID -> 185980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11210		PERF.10860 - 11129	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
HOBART RANCH												WELL #: 768		RRCID -> 189553		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10877 - 11132	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
HOBART RANCH												WELL #: 767		RRCID -> 191257		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10894 - 11128	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
HOBART RANCH												WELL #: 970		RRCID -> 191926		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10844 - 11150	
06		1770 N	1743	-0-	-27	-0-	1733	3	10	9	N	9	9	8			-0-						
07		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-						
08		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-						
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-						
10		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-						
*11		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 198893	COMPL. DATE 08/25/2003	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10849	- 11221			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1673 3	9 9	N	8	8 8		-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		N	-0-			-0-
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-			-0-
09	1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1677 3		N	-0-			-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
*11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 868	RRCID -> 206818	COMPL. DATE 09/10/2004	TOTAL DEPTH 12850	PERF.10844	- 12497			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 968	RRCID -> 208665	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12750	PERF.10843	- 12511			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	512	-0-	512	512	512 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	421	-0-	421	933	421 3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	394	-0-	394	1327	394 3		N	-0-			-0-

PETREE 3				WELL #: 7	RRCID -> 211037	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10756	- 12330			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1268	RRCID -> 211631	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10900	- 12501			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	558	-0-	558	558	558 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	620	-0-	620	1178	620 3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	594	-0-	594	1772	594 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	561	-0-	561	2333	561 3		N	-0-			-0-
*11	2848 X	515	-0-	-2333	-0-	515 3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1270	RRCID -> 212021	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10806	- 11817			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1069	RRCID -> 212301	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10728	- 12371			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HOBART RANCH		WELL #: 1170		RRCID -> 212799		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10719 - 12353						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1169		RRCID -> 212991		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10913 - 12421						
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	693	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	465 N	11	-0-	-454	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

PETREE 3		WELL #: 8		RRCID -> 213369		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10771 - 12366						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1368		RRCID -> 213373		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10791 - 12654						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 969		RRCID -> 213415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10767 - 12386						
06	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2565	3	50	9	N	45	45	8			-0-
07	2604 N	2601	-0-	-3	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
09	2580 N	2523	-0-	-57	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
11	2520 N	2404	-0-	-116	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1468		RRCID -> 213552		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10926 - 12568						
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1269		RRCID -> 213998		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10790 - 12546						
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1713	3	40	9	N	36	36	8			-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
PETREE 3		WELL #:		9	RRCID ->	214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10790	- 12398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2238 3	17 9	N	15	15 8		-0-
07		2232 N	2060	-0-	-172	-0-	2060 3		N	-0-			-0-
08		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3		N	-0-			-0-
09		2160 N	2155	-0-	-5	-0-	2155 3		N	-0-			-0-
10		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3		N	-0-			-0-
11		2160 N	1983	-0-	-177	-0-	1983 3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1568	RRCID ->	215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.10924	- 12510	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOBART RANCH		WELL #:		1569	RRCID ->	215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10840	- 12358	
06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2712 3	44 9		N	40	40 8		-0-
07	2697 N	2602	-0-	-95	-0-	2602 3			N	-0-			-0-
08	2697 N	2603	-0-	-94	-0-	2603 3			N	-0-			-0-
09	2610 N	2608	-0-	-2	-0-	2608 3			N	-0-			-0-
10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3			N	-0-			-0-
*11	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3			N	-0-			-0-

PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763	- 12314	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOBART RANCH		WELL #:		1469	RRCID ->	217284	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10901	- 12378	
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1246 3	25 9		N	23	23 8		-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3			N	-0-			-0-
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3			N	-0-			-0-
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3			N	-0-			-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3			N	-0-			-0-
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1369	RRCID ->	217322	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10801	- 12376	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOBART RANCH		WELL #:		1370	RRCID ->	219104	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10833	- 12515	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
PETREE 3				WELL #:	13	RRCID ->	219112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10785 - 12272	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #:	967	RRCID ->	220050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10796 - 12500	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #:	1470	RRCID ->	220056	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10893 - 12433	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DUMLER				WELL #:	502	RRCID ->	222916	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847 - 12438	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17

PETREE 3				WELL #:	12	RRCID ->	224878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10789 - 12332	
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-	2 7	16
07	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-		16
08	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-		16
09	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-		16
10	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-		16
*11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-		16

HOBART RANCH				WELL #:	1868	RRCID ->	229415	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10853 - 12505	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #:	1968	RRCID ->	229474	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10880 - 12508	
06	3000 N	3094	-0-	94	94	3080	3	14	9	N	13	13 8	5
07	3055 N	2961	-0-	-94	-0-	2961	3			N	-0-		5
08	3007 N	2785	-0-	-222	-0-	2785	3			N	-0-		5
09	2910 X	2695	-0-	-215	-0-	2695	3			N	-0-		5
10	3007 X	2846	-0-	-161	-0-	2846	3			N	-0-		5
11	2910 X	2626	-0-	-284	-0-	2626	3			N	-0-		5

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
HOBART RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 232733		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10848 - 12638					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1668		RRCID -> 232752		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10854 - 12598					
06	2100 N	1929	-0-	-171	-0-	1923	3	6	9	N	5	5	8		22
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-				22
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-				22
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-				22
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-				22
11	1860 N	1623	-0-	-237	-0-	1623	3			N	-0-				22

HOBART RANCH		WELL #: 2268		RRCID -> 233139		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.10911 - 12563					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2168		RRCID -> 233141		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10916 - 12603					
06	540 N	453	-0-	-87	-0-	447	3	6	9	N	5	5	8		15
07	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-				15
08	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-				15
09	450 N	225	-0-	-225	-0-	225	3			N	-0-				15
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				15
11	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	3			N	-0-				15

HOBART RANCH		WELL #: 2068		RRCID -> 234466		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10725 - 12653					
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1623	3	13	9	N	12	12	8		20
07	1488 N	1242	-0-	-246	-0-	1242	3			N	-0-				20
08	1488 N	1040	-0-	-448	-0-	1040	3			N	-0-				20
09	1440 N	1118	-0-	-322	-0-	1118	3			N	-0-				20
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-				20
11	1020 N	975	-0-	-45	-0-	975	3			N	-0-				20

HOBART RANCH		WELL #: 1669		RRCID -> 234573		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10913 - 12558					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1768		RRCID -> 234669		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10880 - 12529					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209											
HOBART RANCH		WELL #: 2368		RRCID -> 235150		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	534	3	1	9	N	1	8	-0-
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-		-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-		-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-		-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-		-0-
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2768		RRCID -> 235486		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8

HOBART RANCH		WELL #: 2070		RRCID -> 235890		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449					
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1925	3	24	9	N	22	8	-0-
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-		-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-		-0-
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-		-0-
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-		-0-
11	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	1817	3			N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1570		RRCID -> 235900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407					
06	1740 N	1527	-0-	-213	-0-	1523	3	4	9	N	4	8	-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-		-0-
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-		-0-
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-		-0-
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-		-0-
11	1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1723	3			N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1769		RRCID -> 237566		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400					
06	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2553	3	59	9	N	54	8	-0-
07	2573 X	2491	-0-	-82	-0-	2491	3			N	-0-		-0-
08	2573 N	2415	-0-	-158	-0-	2415	3			N	-0-		-0-
09	2490 N	2435	-0-	-55	-0-	2435	3			N	-0-		-0-
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-		-0-
*11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2668		RRCID -> 237567		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538					
06	1950 N	278	-0-	-1672	-0-	264	3	14	9	N	13	8	20
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-		20
08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-		20
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-		20
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-		20
11	1950 N	1762	-0-	-188	-0-	1762	3			N	-0-		20

HOBART RANCH		WELL #: 2267		RRCID -> 239031		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
HOBART RANCH				WELL #: 2067	RRCID -> 239033	COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10811	- 12492							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3368	RRCID -> 241774	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 12827	PERF.10890	- 12510							
06	1440 N	1425	-0-	-15	-0-	1415 3	10 9	N	9	9 8						30
07	1457 N	1155	-0-	-302	-0-	1155 3		N	-0-							30
08	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	1324 3		N	-0-							30
09	1440 N	1177	-0-	-263	-0-	1177 3		N	-0-							30
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-							30
11	1290 N	1122	-0-	-168	-0-	1122 3		N	-0-							30

HOBART RANCH				WELL #: 3168	RRCID -> 242697	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH 12804	PERF.10897	- 12507							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2968	RRCID -> 243900	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 12825	PERF.10792	- 12649							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2269	RRCID -> 244132	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10871	- 12502							
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872 3	7 9	N	6	6 8						-0-
07	868 N	528	-0-	-340	-0-	528 3		N	-0-							-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-							-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1670	RRCID -> 244136	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11199	- 12523							
06	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1223 3	7 9	N	6	6 8						-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	-0-							-0-
08	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3		N	-0-							-0-
09	1230 N	1108	-0-	-122	-0-	1108 3		N	-0-							-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-							-0-
11	1290 N	1070	-0-	-220	-0-	1070 3		N	-0-							-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1969	RRCID -> 244137	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10759	- 12480							
06	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2965 3	11 9	N	10	10 8						13
07	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870 3		N	-0-							13
08	2573 N	2500	-0-	-73	-0-	2500 3		N	-0-							13
09	2490 N	2483	-0-	-7	-0-	2483 3		N	-0-							13
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3		N	-0-							13
*11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3		N	-0-							13

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2173 3	68 9	N	62	62 8	-0-
07		2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2122 3		N	-0-		-0-
08		2201 N	2135	-0-	-66	-0-	2135 3		N	-0-		-0-
09		2250 N	2094	-0-	-156	-0-	2094 3		N	-0-		-0-
10		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-		-0-
11		2070 N	1983	-0-	-87	-0-	1983 3		N	-0-		-0-

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496												
06		2790 X	2693	-0-	-97	-0-	2693 3		N	-0-	85 7	-0-
07		2945 X	2869	-0-	-76	-0-	2869 3		N	-0-		-0-
08		2945 X	2783	-0-	-162	-0-	2783 3		N	-0-		-0-
09		2850 X	2797	-0-	-53	-0-	2797 3		N	-0-		-0-
10		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 3		N	-0-		-0-
11		2790 X	2657	-0-	-133	-0-	2657 3		N	-0-		-0-

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575												
06		2070 N	1617	-0-	-453	-0-	1588 3	29 9	N	26	26 8	-0-
07		2201 N	1629	-0-	-572	-0-	1629 3		N	-0-		-0-
08		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-		-0-
09		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3		N	-0-		-0-
10		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3		N	-0-		-0-
*11		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-		-0-

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590												
06		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2091 3	4 9	N	4	4 8	-0-
07		2108 X	2029	-0-	-79	-0-	2029 3		N	-0-		-0-
08		2108 X	2022	-0-	-86	-0-	2022 3		N	-0-		-0-
09		2100 X	1969	-0-	-131	-0-	1969 3		N	-0-		-0-
10		2170 X	1941	-0-	-229	-0-	1941 3		N	-0-		-0-
11		2100 X	1766	-0-	-334	-0-	1766 3		N	-0-		-0-

PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09		14B2 EXT	402	-0-	402	402	402 3		N	-0-		12
10		14B2 EXT	502	-0-	502	904	502 3		N	-0-		12
11		14B2 EXT	75	-0-	75	979	75 3		N	-0-		12

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401												
06		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2222 3	35 9	N	32	32 8	-0-
07		2294 N	2148	-0-	-146	-0-	2148 3		N	-0-		-0-
08		2232 N	2212	-0-	-20	-0-	2212 3		N	-0-		-0-
09		2250 N	2177	-0-	-73	-0-	2177 3		N	-0-		-0-
10		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3		N	-0-		-0-
11		2130 N	2061	-0-	-69	-0-	2061 3		N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH		WELL #:		1869	RRCID ->	247426	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10789 - 12483				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2567	RRCID ->	247427	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10773 - 12391				
06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2791	3	72	9	N	65	65	8		-0-
07	2852 N	2737	-0-	-115	-0-	2737	3			N	-0-				-0-
08	2821 N	2716	-0-	-105	-0-	2716	3			N	-0-				-0-
09	2850 N	2684	-0-	-166	-0-	2684	3			N	-0-				-0-
10	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-				-0-
11	2640 N	2587	-0-	-53	-0-	2587	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2568	RRCID ->	247429	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10810 - 12529				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		3668	RRCID ->	248794	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10877 - 12491				
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	663	3	6	9	N	5	5	8		-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-				-0-
08	372 N	196	-0-	-176	-0-	196	3			N	-0-				-0-
09	630 N	517	-0-	-113	-0-	517	3			N	-0-				-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				-0-
11	180 N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2467	RRCID ->	248796	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10800 - 12475				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1770	RRCID ->	258704	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10807 - 12535				
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2004	3	12	9	N	11	11	8		-0-
07	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-				-0-
08	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	1935	3			N	-0-				-0-
09	2010 N	1897	-0-	-113	-0-	1897	3			N	-0-				-0-
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-				-0-
11	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		4068	RRCID ->	258705	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806 - 12445				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
HOBART RANCH		WELL #:		3568	RRCID ->	261785	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	10811	- 12685
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2613 3	56 9		N	51	51 8		50
07	2635 N	2557	-0-	-78	-0-	2557 3			N	-0-			50
08	2635 N	2384	-0-	-251	-0-	2384 3			N	-0-			50
09	2670 N	2610	-0-	-60	-0-	2610 3			N	-0-			50
10	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3			N	-0-			50
*11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3			N	-0-			50

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
HOWELL72		WELL #:		1	RRCID ->	049313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	10690	- 11004
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	052903	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	11258	PERF.	10649	- 10973
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	053015	COMPL. DATE	04/16/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10708	- 10954
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	46 1	1172 2		Y	-0-			132
07	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	45 1	1191 2		Y	-0-			132
08	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	39 1	1132 2		Y	-0-			132
09	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	43 1	1110 2		Y	-0-			132
10	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	44 1	1146 2		Y	-0-			132
*11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	43 1	1117 2		Y	-0-			132

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		1	RRCID ->	053639	COMPL. DATE	09/29/1972	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	10685	- 10913
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021													

HOBART		WELL #:		1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10680	- 11234
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2			Y	-0-			26
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1188 2	1 9		Y	1			27
08	806 N	652	-0-	-154	-0-	652 2			Y	-0-			27
09	810 N	532	-0-	-278	-0-	532 2			Y	-0-			27
10	837 N	509	-0-	-328	-0-	509 2			Y	-0-			27
11	630 N	541	-0-	-89	-0-	541 2			Y	-0-			27

YOUNG 66		WELL #:		2	RRCID ->	054252	COMPL. DATE	12/24/1972	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10768	- 11065
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1152 2	13 9		Y	12	1 1		68
07	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1149 2	14 9		Y	13			81
08	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1125 2	17 9		Y	15			96
09	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1108 2	15 9		Y	14	74 1	3 8	33
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1181 2	6 9		Y	5	3 8		35
11	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105 2			Y	-0-			35

CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

06	240 N	206	-0-	-34	-0-	206 2			Y	-0-			40
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			Y	-0-			40
08	310 N	198	-0-	-112	-0-	198 2			Y	-0-			40
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2			Y	-0-			40
10	341 N	173	-0-	-168	-0-	173 2			Y	-0-			40
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	7 1	170 2		Y	-0-			40

LITTLE WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2021

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	81 1	2072 2		N	13			85
						14 9							
07	2325 N	2219	-0-	-106	-0-	80 1	2125 2		N	13			98
						14 9							
08	2294 N	2138	-0-	-156	-0-	71 1	2048 2		N	17			115
						19 9							
09	2160 N	2123	-0-	-37	-0-	79 1	2029 2		N	14	80 1	1 8	48
						15 9							
10	2232 N	1900	-0-	-332	-0-	70 1	1823 2		N	6	4 1	1 8	49
						7 9							
*11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	88 1	2272 2		N	54	31 1		72
						59 9							

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

06	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	109 1	2782 2		Y	8			94
						9 9							
07	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	106 1	2815 2		Y	9			103
						10 9							
08	2883 N	2755	-0-	-128	-0-	92 1	2663 2		Y	-0-			103
09	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	104 1	2671 2		Y	25			128
						28 9							
10	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	103 1	2698 2		Y	88	108 1		108
						97 9							
11	2670 N	2629	-0-	-41	-0-	97 1	2523 2		Y	8			116
						9 9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
PRESCOTT															
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 073056															
WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	267	1	972	2	Y	-0-			-0-
07		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	299	1	960	2	Y	-0-			-0-
08		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	319	1	725	2	Y	-0-			-0-
09		1230 N	965	-0-	-265	-0-	326	1	639	2	Y	-0-			-0-
10		1271 N	336	-0-	-935	-0-	314	1	22	2	Y	-0-			-0-
*11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	261	1	793	2	Y	-0-			-0-

SAVAGE, BETTY B.															
WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	680	2	N	-0-			15
08		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	74	1	2149	2	N	-0-			15
09		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	49	1	1261	2	N	-0-			15
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1009	2	N	-0-			15
11		1470 N	863	-0-	-607	-0-	32	1	831	2	N	-0-			15

HOBART 67															
WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, MARY															
WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63

PETREE															
WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ETHEREDGE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688															
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			45
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			45
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			45
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			45
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			45
*11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			45

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	26 1	676 2	N	-0-			44
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	29 1	758 2	N	1			45
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	28 1	809 2	N	26			71
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	29 9	738 2	N	13	57 1		27
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	26 1	674 2	N	-0-	3 1		24
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	31 1	791 2	N	-0-			24

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

06	1500 N	1143	-0-	-357	-0-	1141 2	2 9	Y	2			44
07	1488 N	1129	-0-	-359	-0-	1129 2		Y	-0-			44
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1425 2	1 9	Y	1			45
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		Y	-0-			45
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339 2	2 9	Y	2			47
11	1380 N	1175	-0-	-205	-0-	1175 2		Y	-0-			47

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4 1	107 2	Y	-0-			42
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4 1	115 2	Y	-0-			42
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	124 2	Y	-0-			42
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	Y	-0-			42
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4 1	113 2	Y	15			57
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	17 9	4 1	Y	-0-			57

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	8 1	424 2	Y	23	2 1		114
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25 9	8 1	Y	12			126
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	13 9	8 1	Y	10			136
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	11 9	8 1	Y	37	1 1	2 8	170
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	41 9	8 1	Y	27	176 1	3 8	18
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30 9	8 1	Y	-0-			18

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOWELL 72		WELL #:		3	RRCID ->	061747	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10622	- 10919			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-		2622	2	44	9	Y	40	178	1	36
07	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-		2730	2	37	9	Y	34			70
08	2728 X	2727	-0-	-1	-0-		2691	2	36	9	Y	33			103
09	2670 X	2655	-0-	-15	-0-		2620	2	35	9	Y	32			135
10	2759 X	2737	-0-	-22	-0-		2716	2	21	9	Y	19			154
11	2670 X	2568	-0-	-102	-0-		2548	2	20	9	Y	18	164	1	8

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		3	RRCID ->	062725	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619	- 10729			
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-		33	1	845	2	Y	-0-			2
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-		35	1	918	2	Y	-0-			2
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		34	1	976	2	Y	-0-			2
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-		37	1	943	2	Y	-0-			2
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-		37	1	961	2	Y	-0-			2
*11	975 N	975	-0-	-0-	-0-		36	1	939	2	Y	-0-			2

ARRINGTON		WELL #:		3064	RRCID ->	063734	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12640	PERF.10796	- 11900
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOWELL 72		WELL #:		4	RRCID ->	063984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10632	- 10870
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	064419	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10707	- 10978			
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-		14	1	363	2	Y	-0-			10
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-		14	1	370	2	Y	-0-			10
08	372 N	361	-0-	-11	-0-		12	1	349	2	Y	-0-			10
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-		14	1	349	2	Y	-0-			10
10	372 N	366	-0-	-6	-0-		13	1	353	2	Y	-0-			10
11	360 N	353	-0-	-7	-0-		13	1	340	2	Y	-0-			10

NORRIS		WELL #:		3029	RRCID ->	064949	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10572	- 10689			
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		47	1	1192	2	Y	-0-			24
07	1271 N	1206	-0-	-65	-0-		44	1	1162	2	Y	-0-			24
08	1271 N	1081	-0-	-190	-0-		36	1	1045	2	Y	-0-			24
09	1230 N	1192	-0-	-38	-0-		45	1	1147	2	Y	-0-			24
10	1209 N	1190	-0-	-19	-0-		44	1	1146	2	Y	-0-			24
*11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		44	1	1130	2	Y	-0-			24

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		4	RRCID ->	064950	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619	- 10891			
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-		24	1	606	2	Y	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-		24	1	628	2	Y	-0-			-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-		21	1	603	2	Y	-0-			-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-		23	1	589	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	604	-0-	-16	-0-		22	1	582	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	591	-0-	-9	-0-		22	1	569	2	Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065206	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10587 - 10829				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

YOUNG 65		WELL #:		8	RRCID ->	066364	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10703 - 10980				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PYEATT		WELL #:		1019	RRCID ->	068659	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10592 - 10820				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2021															

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	068951	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	11303	PERF.10752 - 11020				
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	977	2	18	9	N	16				84
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1125	2	9	9	N	8				92
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	N	13				105
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1030	2	32	9	N	29	107	1		27
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1101	2	7	9	N	6				33
*11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1003	2	4	9	N	4				37

LITTLE		WELL #:		2030	RRCID ->	069059	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10541 - 10674				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				235
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				235
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				235
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				235
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				235
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				235

LITTLE		WELL #:		3030	RRCID ->	069061	COMPL. DATE	07/20/1976	TOTAL DEPTH	10692	PERF.10523 - 10629				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				31

LITTLE 43		WELL #:		1043 L	RRCID ->	069155	COMPL. DATE	08/20/1976	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10557 - 10643				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	069589	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10710	- 10956
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LITTLE		WELL #:		4030	RRCID ->	069843	COMPL. DATE	10/27/1976	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10484	- 10642
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-		2
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		Y	-0-		2
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2		Y	-0-		2
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2		Y	-0-		2
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2		Y	-0-		2
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2		Y	-0-		2

PYEATT		WELL #:		2019	RRCID ->	070349	COMPL. DATE	09/21/1976	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10520	- 10680
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	Y	-0-	-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	Y	-0-	-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	Y	-0-	-0-
09	870 N	778	-0-	-92	-0-	30	1	748	2	Y	-0-	-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	-0-	-0-
*11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	858	2	Y	-0-	-0-

ARRINGTON		WELL #:		4064	RRCID ->	070999	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10503	- 10812
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-	-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	Y	-0-	-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	Y	-0-	-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	Y	-0-	-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-	-0-
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	Y	-0-	-0-

NORRIS -44-		WELL #:		3	RRCID ->	071379	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556	- 10744
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLARK		WELL #:		4	RRCID ->	071851	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10649	- 10886
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	2	Y	-0-	1
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	40	1	1052	2	Y	-0-	1
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	38	1	1097	2	Y	-0-	1
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	-0-	1
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	2	Y	-0-	1
*11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	41	1	1062	2	Y	-0-	1

NORRIS		WELL #:		4029	RRCID ->	072545	COMPL. DATE	08/09/1977	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10630	- 10750
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	84	1	2154	2	Y	-0-	20
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	83	1	2190	2	Y	-0-	20
08	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	71	1	2058	2	Y	-0-	20
09	2190 N	2087	-0-	-103	-0-	78	1	2009	2	Y	-0-	20
10	2263 N	2123	-0-	-140	-0-	78	1	2045	2	Y	-0-	20
11	2070 N	2054	-0-	-16	-0-	76	1	1978	2	Y	-0-	20

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
JONES, MARY				WELL #: 3	RRCID -> 072546	COMPL. DATE 08/12/1977	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10750	- 11003					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JONES, MARY				WELL #: 4	RRCID -> 073120	COMPL. DATE 09/20/1977	TOTAL DEPTH 11090	PERF.10748	- 10836					
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	48 1	1227 2	Y			-0-			1
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	51 1	1348 2	Y			-0-			1
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	45 1	1304 2	Y			-0-			1
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	50 1	1283 2	Y			-0-			1
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	51 1	1328 2	Y			-0-			1
*11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	51 1	1329 2	Y			-0-			1
NORRIS				WELL #: 4	RRCID -> 073516	COMPL. DATE 09/28/1977	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10705	- 11012					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	2 1		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	1 1		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			1
NORRIS				WELL #: 4404	RRCID -> 073952	COMPL. DATE 11/21/1977	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10584	- 10711					
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	2 1	47 2	Y			-0-			10
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 2	Y			-0-			10
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	63 2	Y			-0-			10
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 2	Y			-0-			10
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	63 2	Y			-0-			10
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	1 1	36 2	Y			-0-			10
PETREE				WELL #: 3	RRCID -> 073953	COMPL. DATE 11/28/1977	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10679	- 11008					
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	11 1	285 2	Y			-0-			39
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	11 1	296 2	Y			-0-			39
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	9 1	258 2	Y			-0-			39
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	10 1	254 2	Y			-0-			39
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	17 1	434 2	Y			-0-			39
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	23 1	600 2	Y			-0-			39
PETREE				WELL #: 4	RRCID -> 074791	COMPL. DATE 12/28/1977	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10694	- 10984					
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	11 1	290 2	Y			-0-			26
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	13 1	336 2	Y			-0-			26
08	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2		Y			-0-			26
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y			-0-			26
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y			-0-			26
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y			-0-	12 1		14
MAXWELL				WELL #: 1018	RRCID -> 075707	COMPL. DATE 03/20/1978	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10497	- 10638					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 073056							
SHALLER, FRANK										WELL #: 2		RRCID -> 077429		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-										WELL #: 11 L		RRCID -> 077921		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARK										WELL #: 5		RRCID -> 078496		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947	
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1815	2	Y	6				31
07	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	-0-	7	9	1811	2	Y	24				55
08	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	-0-	69	1	1766	2	Y	18				73
09	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	-0-	26	9	1663	2	Y	19				92
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1971	2	Y	16	77	1		31
11	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	-0-	20	9	1559	2	Y	26				57
								65	1								
								21	9								
								75	1								
								18	9								
								60	1								
								29	9								

HOBART 49										WELL #: 1		RRCID -> 078598		COMPL. DATE 08/25/1978		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOWELL 72										WELL #: 5		RRCID -> 078918		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884	
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	2	21	9	Y	19				162
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	2	18	9	Y	16				178
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	2	17	9	Y	15				193
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	Y	1	172	1		22
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	2	6	9	Y	5				27
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3				30

RISLEY										WELL #: 207		RRCID -> 079086		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
CHEEK		WELL #:		207	RRCID ->	079087	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10582	- 10872
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THORNE		WELL #:		4073	RRCID ->	079088	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10386	- 10808
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NORRIS		WELL #:		5	RRCID ->	079392	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10681	- 11005
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	436	2	N	-0-	-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	17	1	443	2	N	-0-	-0-
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	15	1	424	2	N	-0-	-0-
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	16	1	419	2	N	-0-	-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	16	1	426	2	N	-0-	-0-
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	N	-0-	-0-

RISLEY		WELL #:		307	RRCID ->	079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.10629	- 10911
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONES, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	080143	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10708	- 10988
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1290	2	N	-0-	1
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	50	1	1319	2	N	-0-	1
08	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	43	1	1252	2	N	-0-	1
09	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	48	1	1218	2	N	-0-	1
10	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	46	1	1211	2	N	-0-	1
11	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	47	1	1203	2	N	-0-	1

PETREE		WELL #:		2205	RRCID ->	080513	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	11099	PERF.10702	- 11020
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
ARRINGTON		WELL #: 5064		RRCID -> 080652		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021											

SAVAGE, BETTY B.		WELL #: 5		RRCID -> 080952		COMPL. DATE 02/03/1979		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935			
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	Y	-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	26	1	762	2	Y	-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	2	Y	-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	684	2	Y	-0-
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	2	Y	-0-

NORRIS -44-		WELL #: 5		RRCID -> 081935		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880			
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	46	1	1183	2	Y	17
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	47	1	1252	2	Y	17
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	44	1	1272	2	Y	17
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	1252	2	Y	17
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	48	1	1262	2	Y	17
*11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	47	1	1221	2	Y	17

HOBART		WELL #: 3		RRCID -> 084156		COMPL. DATE 08/22/1979		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314			
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1734	2	9	9	Y	49
07	1643 N	1018	-0-	-625	-0-	1016	2	2	9	Y	49
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1752	2	4	9	Y	49
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	49
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1792	2	4	9	Y	49
*11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1782	2	4	9	Y	49

PYEATT		WELL #: 3019		RRCID -> 088792		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLARK		WELL #: 6		RRCID -> 092579		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862			
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	12	1	301	2	Y	30
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	12	1	318	2	Y	30
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	8	1	245	2	Y	30
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	10	1	248	2	Y	30
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	12	1	319	2	Y	30
11	240 N	95	-0-	-145	-0-	4	1	91	2	Y	30

ARRINGTON RANCH		WELL #: 4053		RRCID -> 092598		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831			
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	Y	-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	Y	-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	Y	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	Y	-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	2	Y	-0-
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	Y	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
NORRIS		WELL #:		6	RRCID ->	093026	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10740	- 10990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					40	1	6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					3	1	3
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021												

NORRIS -44-		WELL #:		6	RRCID ->	094158	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10543	- 10774
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2021												

NORRIS		WELL #:		629	RRCID ->	094825	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10536	- 10854
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	34	1	866	2	Y	-0-	1
07	930 N	917	-0-	-13	-0-	33	1	884	2	Y	-0-	1
08	930 N	861	-0-	-69	-0-	29	1	832	2	Y	-0-	1
09	900 N	798	-0-	-102	-0-	30	1	768	2	Y	-0-	1
10	930 N	829	-0-	-101	-0-	30	1	799	2	Y	-0-	1
11	840 N	819	-0-	-21	-0-	30	1	789	2	Y	-0-	1

CLARK		WELL #:		7	RRCID ->	095862	COMPL. DATE	10/09/1981	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10696	- 10934
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORRIS		WELL #:		7	RRCID ->	096780	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10492	- 11058	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-	52	1	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-	27	1	1
10	161 X	-0-	-0-	-161	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NORRIS -44-		WELL #:		7	RRCID ->	097115	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10588	- 10846
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	32	1	807	2	Y	-0-	49
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	Y	-0-	49
08	899 N	821	-0-	-78	-0-	27	1	794	2	Y	-0-	49
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	31	1	802	2	Y	-0-	49
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	31	1	806	2	Y	-0-	49
11	780 N	600	-0-	-180	-0-	22	1	578	2	Y	-0-	49

NORRIS -29-		WELL #:		7	RRCID ->	098040	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10674	- 10892
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	19	1	490	2	Y	-0-	14
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	19	1	494	2	Y	-0-	14
08	527 N	483	-0-	-44	-0-	16	1	467	2	Y	-0-	14
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	18	1	460	2	Y	-0-	14
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	18	1	467	2	Y	-0-	14
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	17	1	446	2	Y	-0-	14

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		7	RRCID ->	098559	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10722 - 10966	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETREE		WELL #:		6	RRCID ->	099524	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	12874	PERF.10743 - 12752	
06	980	N	980	-0-	-0-	37	1	943	2	Y	-0-	1
07	980	N	980	-0-	-0-	36	1	944	2	Y	-0-	1
08	940	N	940	-0-	-0-	31	1	909	2	Y	-0-	1
09	924	N	924	-0-	-0-	35	1	889	2	Y	-0-	1
10	946	N	946	-0-	-0-	35	1	911	2	Y	-0-	1
*11	912	N	912	-0-	-0-	34	1	878	2	Y	-0-	1

JONES, MARY		WELL #:		7	RRCID ->	100222	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	11092	PERF.10740 - 10961	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

LITTLE		WELL #:		6030	RRCID ->	100443	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10534 - 10656	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETREE		WELL #:		7	RRCID ->	100598	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	11077	PERF.10721 - 11047	
06	1088	N	1088	-0-	-0-	41	1	1047	2	Y	-0-	1
07	1101	N	1101	-0-	-0-	40	1	1061	2	Y	-0-	1
08	1042	N	1042	-0-	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-	1
09	1021	N	1021	-0-	-0-	38	1	983	2	Y	-0-	1
10	1025	N	1025	-0-	-0-	38	1	987	2	Y	-0-	1
11	990	N	970	-0-	-20	36	1	934	2	Y	-0-	1

HOBART		WELL #:		5	RRCID ->	101073	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10810 - 11060	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PYEATT		WELL #:		4019	RRCID ->	104892	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10816	
06	1894	N	1894	-0-	-0-	30	1	1864	2	Y	-0-	1
07	1942	N	1942	-0-	-0-	31	1	1911	2	Y	-0-	1
08	1931	N	1931	-0-	-0-	31	1	1900	2	Y	-0-	1
09	1777	N	1777	-0-	-0-	30	1	1747	2	Y	-0-	1
10	1934	N	1934	-0-	-0-	31	1	1903	2	Y	-0-	1
*11	1833	N	1833	-0-	-0-	30	1	1803	2	Y	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
YOUNG 65		WELL #: 15		RRCID -> 106232		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	31	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	173	-0-	-292	-0-	31	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	5	-0-	-445	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 107019		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT							74
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT							74
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT							74
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT							74
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT							74
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT							74

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 5 L		RRCID -> 107212		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 110124		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036								
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-						20
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-						20
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-						20
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-						20
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-						20
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-						20

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 111024		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935								
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	616	2	22	9	N	20					48
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	630	2	19	9	N	17					65
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	612	2	21	9	N	19					84
09	630 N	552	-0-	-78	-0-	539	2	13	9	N	12	23	1			73
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					73
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					73

NORRIS		WELL #: 8		RRCID -> 111119		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024								
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	124	1	3163	2	Y	17					161
07	3379 X	3242	-0-	-137	-0-	118	1	3124	2	Y	-0-					161
08	3379 X	3107	-0-	-272	-0-	104	1	3003	2	Y	-0-					161
09	3270 X	3083	-0-	-187	-0-	116	1	2967	2	Y	-0-	117	1			44
10	3379 X	3308	-0-	-71	-0-	121	1	3181	2	Y	5	6	1			43
11	3270 X	2767	-0-	-503	-0-	103	1	2664	2	Y	-0-					43

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
PETREE		WELL #:		9	RRCID ->	112375	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	11093	PERF.10665 - 10998		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

NORRIS -44-		WELL #:		8	RRCID ->	112501	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10629 - 10807		
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	60 1	1531 2	Y	17	22 1			36
07	1550 N	413	-0-	-1137	-0-	19 9	394 2	Y	4				40
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	15 1	1999 2	Y	23				63
09	1500 N	234	-0-	-1266	-0-	4 9	225 2	Y	-0-	11 1			52
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	25 9	1706 2	Y	59	58 1			53
*11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	9 1	1681 2	Y	3				56
						65 1							
						3 9							

HOWELL 72		WELL #:		7	RRCID ->	112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10630 - 10910		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RISLEY		WELL #:		407	RRCID ->	113218	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	11390	PERF.10570 - 10838		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOWELL 72		WELL #:		6	RRCID ->	113219	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 762 - 10904		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JONES, MARY		WELL #:		8	RRCID ->	114109	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10752 - 10980		
06	1650 N	1631	-0-	-19	-0-	61 1	1570 2	Y	-0-				50
07	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	61 1	1617 2	Y	-0-				50
08	1705 N	1552	-0-	-153	-0-	52 1	1500 2	Y	-0-				50
09	1620 N	1576	-0-	-44	-0-	59 1	1517 2	Y	-0-				50
10	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	61 1	1607 2	Y	-0-				50
*11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	60 1	1540 2	Y	-0-				50

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
SAVAGE, BETTY -C-		WELL #:		9	RRCID ->	114119	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10688	- 10951		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	52 1	1342 2	Y	1	1	1			32
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1 9								32
08	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	53 1	1411 2	Y	-0-					32
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	46 1	1344 2	Y	-0-					52
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	52 1	1324 2	Y	61	41	1			39
*11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	67 9								48
						55 1	1444 2	Y	7	20	1			
						8 9								
						55 1	1413 2	Y	10	1	1			
						11 9								

HOBART 67		WELL #:		3	RRCID ->	114167	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10739	- 10920		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -B-		WELL #:		14	RRCID ->	115298	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	12128	PERF.10264	- 10279		
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-					163
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-					163
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2		N	-0-					163
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2		N	-0-					163
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-					163
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2		N	-0-					163

ARRINGTON		WELL #:		6064	RRCID ->	117352	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10512	- 10784		
06	T. A.	1	-0-	1	487	1 2		Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	487			Y	-0-					-0-
08	T. A.	1	-0-	1	488	1 2		Y	-0-					-0-
09	T. A.	3	-0-	3	491	3 2		Y	-0-					-0-
10	492 X	1	-0-	-491	-0-	1 2		Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-					-0-

THORNE		WELL #:		5073	RRCID ->	117630	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10548	- 10631		
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1367 2	14 9	Y	13					133
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1426 2	17 9	Y	15					148
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1387 2	18 9	Y	16					164
09	1170 N	334	-0-	-836	-0-	333 2	1 9	Y	1					165
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	1	154	1			12
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-					12

THORNE		WELL #:		6073	RRCID ->	117944	COMPL. DATE	07/28/1985	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10557	- 10800		
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2138 2	21 9	Y	19					65
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2197 2	20 9	Y	18					83
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2181 2	19 9	Y	17					100
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2112 2	14 9	Y	13					113
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2165 2	20 9	Y	18					131
*11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2029 2	2 9	Y	2					133

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
ARRINGTON		WELL #: 7064		RRCID -> 120672		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YOUNG		WELL #: 1066		RRCID -> 121096		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288			
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3181	2	58 9	Y	53	124
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3224	2	51 9	Y	46	97
08	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3208	2	64 9	Y	58	155
09	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3008	2	2 9	Y	2	62
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3171	2	75 9	Y	68	84
11	2970 X	2874	-0-	-96	-0-	2817	2	57 9	Y	52	136

BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #: 11		RRCID -> 122308		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS, LOIS		WELL #: 4		RRCID -> 126507		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776			
06	2280 N	1913	-0-	-367	-0-	1891	2	22 9	Y	20	77
07	2139 N	2006	-0-	-133	-0-	2000	2	6 9	Y	5	82
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2000	2	69 9	Y	63	145
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2221	2	46 9	Y	42	187
10	2015 N	1808	-0-	-207	-0-	1807	2	1 9	Y	1	188
11	2010 N	1955	-0-	-55	-0-	1914	2	41 9	Y	37	225

LITTLE		WELL #: 7030		RRCID -> 137901		COMPL. DATE 02/22/1991		TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759			
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	667 2	Y	23	113
						25	9				
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	591 2	Y	13	126
						14	9				
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	561 2	Y	13	139
						14	9				
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	548 2	Y	14	153
						15	9				
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	564 2	Y	27	180
						30	9				
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	549 2	Y	3	183
						3	9				

JONES, MARY		WELL #: 9-L		RRCID -> 139783		COMPL. DATE 10/11/1991		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 073056														
NORRIS -44-													WELL #: 10	
RRCID -> 140040													COMPL. DATE 11/19/1991	
TOTAL DEPTH 11000													PERF.10518 - 10798	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	52	1	1333	2	Y	28	167	1	26
						31	9							
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	54	1	1437	2	Y	25			51
						28	9							
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	51	1	1484	2	Y	20			71
						22	9							
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	57	1	1457	2	Y	64			135
						70	9							
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	56	1	1460	2	Y	28	124	1	39
						31	9							
*11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	55	1	1426	2	Y	22			61
						24	9							
BROWN, J. T. ET AL -D-													WELL #: 12	
RRCID -> 146916													COMPL. DATE 10/04/1993	
TOTAL DEPTH 10800													PERF.10350 - 10456	
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-			95
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-			95
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			95
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-			95
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			95
11	570 N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-			95
YOUNG 66													WELL #: 17	
RRCID -> 147572													COMPL. DATE 11/06/1993	
TOTAL DEPTH 11363													PERF.10998 - 11062	
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	30	1	432	2	Y	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-			-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	Y	-0-			-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	Y	-0-			-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	31	1	956	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	30	1	968	2	Y	-0-			-0-
ARRINGTON													WELL #: 9064	
RRCID -> 148040													COMPL. DATE 01/01/1994	
TOTAL DEPTH 11034													PERF.10450 - 10754	
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-			-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-			-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-			-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-			-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-			-0-
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-			-0-
HOWELL 72													WELL #: 8	
RRCID -> 149920													COMPL. DATE 05/30/1994	
TOTAL DEPTH 11100													PERF.10608 - 10915	
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	Y	2			124
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-			124
08	1209 N	287	-0-	-922	-0-	287	2			Y	-0-			124
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	5	128	1	1
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
ARRINGTON RANCH													WELL #: 8053	
RRCID -> 151111													COMPL. DATE 08/22/1994	
TOTAL DEPTH 10875													PERF.10514 - 10812	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			49
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	43	1	6
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	3	1	3

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
CHEEK		WELL #: 307		RRCID -> 152066		COMPL. DATE 11/06/1994		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 13		RRCID -> 153881		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377						
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			124	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			124	
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2		N	-0-			124	
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			124	
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			124	
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			124	

BROWN, J. T. ET AL "D"		WELL #: 14		RRCID -> 155770		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408						
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			80	
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			80	
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			80	
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			80	
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			80	
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			80	

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #: 13R		RRCID -> 158210		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432						
06	840 N	825	-0-	-15	-0-	808	2	17	9	N	15		62	
07	868 N	802	-0-	-66	-0-	788	2	14	9	N	13		75	
08	868 N	784	-0-	-84	-0-	776	2	8	9	N	7		82	
09	840 N	750	-0-	-90	-0-	733	2	17	9	N	15		97	
10	806 N	778	-0-	-28	-0-	767	2	11	9	N	10		107	
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	N	10		117	

CAMPBELL, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 158504		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672						
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3816	2	9	9	Y	8	5	8	202
07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3892	2	13	9	Y	12	12	8	202
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3865	2	13	9	Y	12	4	8	210
09	3630 X	3603	-0-	-27	-0-	3593	2	10	9	Y	9	169	1	50
10	3751 X	3693	-0-	-58	-0-	3653	2	40	9	Y	36	7	8	79
*11	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3679	2	59	9	Y	54	6	8	127

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #: 14		RRCID -> 158596		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BROWN, J. T. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 164569		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
06		540 N	490	-0-	-50	-0-		490	2		N	35
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-		489	2		N	35
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	2		N	35
09		480 N	403	-0-	-77	-0-		403	2		N	35
10		496 N	444	-0-	-52	-0-		444	2		N	35
11		540 N	522	-0-	-18	-0-		522	2		N	35

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135												
06		11100 X	9805	-0-	-1295	-0-		9742	2	63	9	123
07		11470 X	10079	-0-	-1391	-0-		9928	2	151	9	260
08		11470 X	9919	-0-	-1551	-0-		9900	2	19	9	277
09		10500 X	8859	-0-	-1641	-0-		8844	2	15	9	96
10		10850 X	9645	-0-	-1205	-0-		9642	2	3	9	99
11		9810 X	8267	-0-	-1543	-0-		8215	2	52	9	146

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030												
06		T. A.	2038	-0-	2038	18742		2038	2		N	78
07		20204 X	1462	-0-	-18742	-0-		1462	2		N	78
08		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-		1610	2		N	78
09		2040 N	1526	-0-	-514	-0-		1509	2	17	9	27
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-		1718	2		N	27
*11		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1577	2		N	27

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128												
06		150 N	120	-0-	-30	-0-		120	2		Y	25
07		155 N	149	-0-	-6	-0-		149	2		Y	25
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2		Y	25
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-		116	2	13	9	37
10		155 N	128	-0-	-27	-0-		128	2		Y	37
11		150 N	105	-0-	-45	-0-		105	2		Y	37

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOBART RANCH 50		WELL #:		5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	510 N	443	-0-	-67	-0-	2	1	441	2	Y	-0-	-0-	
07	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2			Y	-0-	-0-	
08	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-	-0-	
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-	-0-	
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	-0-	
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	1	1	487	2	Y	-0-	-0-	

HOBART RANCH 20		WELL #:		2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11394	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50

HOBART 49		WELL #:		3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10931 - 11200	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1164	RRCID ->	197734	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10554 - 10810	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-	9
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-	9
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	9
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-	9
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-	9
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-	9

HOBART 49		WELL #:		4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10926 - 11924	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOBART 49		WELL #:		8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10850 - 11121	
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-	-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-	-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-	-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-	-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-	-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-	-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10446 - 10466	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056														
HOWELL 72													WELL #: 9		RRCID -> 199138		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10605 - 10875						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE												
06		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3114	2	34	9	Y	31		111													
07		3162 X	3117	-0-	-45	-0-	3093	2	24	9	Y	22		133													
08		3162 X	3114	-0-	-48	-0-	3086	2	28	9	Y	25		158													
09		3060 X	2877	-0-	-183	-0-	2853	2	24	9	Y	22		180													
10		3162 X	2838	-0-	-324	-0-	2817	2	21	9	Y	19		199													
11		3060 X	2937	-0-	-123	-0-	2936	2	1	9	Y	1		200													

HOBART RANCH 20													WELL #: 3		RRCID -> 199198		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10870 - 11734						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													

YOUNG 65													WELL #: 16		RRCID -> 199409		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10790 - 11168						
06		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	Y	6		35													
07		1581 N	982	-0-	-599	-0-	982	2			Y	-0-		35													
08		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1643	2	4	9	Y	4		39													
09		1530 N	1426	-0-	-104	-0-	1417	2	9	9	Y	8		47													
10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1290	2	17	9	Y	15	1 8	61													
*11		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	2	3	9	Y	3		64													

HOBART 49													WELL #: 7		RRCID -> 199646		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10962 - 11999						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													

YOUNG 66													WELL #: 8		RRCID -> 199981		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10850 - 10916						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													

HOBART RANCH 20													WELL #: 5		RRCID -> 200311		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10930 - 11811						
06		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2132	2	20	9	Y	18	10 1	101													
07		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2116	2	22	9	Y	20	4 1	117													
08		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2052	2	9	9	Y	8	4 1	117													
09		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-	4 8	117													
10		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2335	2	7	9	Y	6	3 1	117													
*11		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2349	2	10	9	Y	9	6 1	117													

HOBART RANCH 50													WELL #: 6		RRCID -> 200404		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10818 - 11998						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-													

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC														//CONT.// 073056									
HOBART RANCH 50														WELL #: 7		RRCID -> 200554		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10890 - 11124	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						

HOBART 49														WELL #: 9		RRCID -> 201073		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10983 - 11992	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				122						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				122						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				122						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				122						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				122						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				122						

HOBART 49														WELL #: 12		RRCID -> 201175		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10986 - 11980	
06		1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1075	2	14	9	Y	13	9	1	4	8	75						
07		1178 N	1018	-0-	-160	-0-	4	1	1011	2	Y	3	3	1			75						
							3	9															
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	75						
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					75						
10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	2	Y	6	3	1	3	8	75						
							7	9															
*11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1383	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	75						

YOUNG 51														WELL #: 2		RRCID -> 201205		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 12457		PERF.10792 - 12232	
06		14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					22						
07		14B2 EXT	15	-0-	15	50	15	2			Y	-0-					22						
08		14B2 EXT	21	-0-	21	71	21	2			Y	-0-					22						
09		14B2 EXT	29	-0-	29	100	29	2			Y	-0-					22						
10		113 X	13	-0-	-100	-0-	13	2			Y	-0-					22						
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					22						

NORRIS														WELL #: 11		RRCID -> 201217		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11520		PERF.10533 - 10954	
06		990 N	765	-0-	-225	-0-	29	1	736	2	Y	-0-					11						
07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	994	2	Y	-0-					11						
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	35	1	1017	2	Y	-0-					11						
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	39	1	991	2	Y	-0-					11						
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1009	2	Y	-0-					11						
*11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	39	1	997	2	Y	-0-					11						

HOBART RANCH 50														WELL #: 8		RRCID -> 201514		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10840 - 11999	
06		330 N	262	-0-	-68	-0-	2	1	260	2	Y	-0-					20						
07		341 N	215	-0-	-126	-0-	1	1	214	2	Y	-0-					20						
08		341 N	172	-0-	-169	-0-	1	1	171	2	Y	-0-					20						
09		270 N	151	-0-	-119	-0-	1	1	150	2	Y	-0-					20						
10		217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					20						
*11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					20						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOBART 49		WELL #:		6	RRCID ->	202237	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10680	- 12526			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		6	RRCID ->	202318	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10968	- 12180			
06	1410 N	1299	-0-	-111	-0-	1290	2	9 9	Y	8	5 1	3 8			-0-
07	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	1283	2	2 9	Y	2	2 1				-0-
08	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1252	2	4 9	Y	4	2 1	2 8			-0-
09	1290 N	1106	-0-	-184	-0-	1106	2		Y	-0-					-0-
10	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1212	2	2 9	Y	2	1 1	1 8			-0-
*11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	2	3 9	Y	3	2 1	1 8			-0-

HOBART 67		WELL #:		8	RRCID ->	202530	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11220	- 12512			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		9	RRCID ->	203682	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10830	- 12474			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART 67		WELL #:		9	RRCID ->	204051	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	12609	PERF.10810	- 12430			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		13	RRCID ->	204308	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10904	- 12666			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1722	2	9	9	Y	8	5	1	3	8	37
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	Y	1	1	1			37
08	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	7	1	1636	2	Y	2	1	1	1	8	37
09	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			Y	-0-					37
10	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1668	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	37
*11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	37

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

06	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOBART 67		WELL #:		11	RRCID ->	207133	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10824 -	12542			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOBART 49		WELL #:		11	RRCID ->	207590	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10866 -	12632			
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1850	2	13	9	Y	12	8	1	4	8	107
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1872	2	3	9	Y	3	3	1			107
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1874	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	107
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	4	1	1754	2	Y	-0-					107
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1954	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	107
*11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1964	2	8	9	Y	7	5	1	2	8	107

HOBART RANCH 20		WELL #:		22	RRCID ->	208946	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	11012 -	12724			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		21	RRCID ->	208952	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10920 -	12568			
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					18
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					18
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					18
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					18
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					18
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					18

HOBART 67		WELL #:		12	RRCID ->	208972	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10860 -	12500			
06	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1597	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	39
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1677	2	2	9	Y	2	2	1			39
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1800	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	39
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					39
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1931	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	39
*11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1976	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	39

HOBART 49		WELL #:		10	RRCID ->	209513	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10914 -	12685			
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					19
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					19
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					19
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					19
10	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-					19
*11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					19

NORRIS		WELL #:		10	RRCID ->	209754	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10698 -	12150			
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					23
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					23
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					23
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					23
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	Y	9					32
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	Y	1					33

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		900 N	857	-0-	-43	-0-	851 2	6 9	Y	5	5	3 1	2 8	43	
07		930 N	853	-0-	-77	-0-	852 2	1 9	Y	1	1	1 1		43	
08		899 N	842	-0-	-57	-0-	7 1	833 2	Y	2	2	1 1	1 8	43	
09		870 N	789	-0-	-81	-0-	2 9		Y	-0-				43	
10		868 N	833	-0-	-35	-0-	831 2	2 9	Y	2	2	1 1	1 8	43	
11		810 N	809	-0-	-1	-0-	806 2	3 9	Y	3	3	2 1	1 8	43	

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574															
06		1980 N	1896	-0-	-84	-0-	1852 2	44 9	Y	40	40	8 1	4 8	91	
07		1922 N	1911	-0-	-11	-0-	1908 2	3 9	Y	3	3	3 1		91	
08		2046 N	1898	-0-	-148	-0-	1894 2	4 9	Y	4	4	2 1	2 8	91	
09		1890 N	1738	-0-	-152	-0-	1738 2		Y	-0-				91	
10		1922 N	1761	-0-	-161	-0-	1708 2	53 9	Y	48	48	2 1	2 8	135	
11		1830 N	1777	-0-	-53	-0-	1756 2	21 9	Y	19	19	4 1	2 8	148	

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464															
06		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1605 2	14 9	Y	13	13	5 1	3 8	157	
07		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1882 2	40 9	Y	36	36	2 1		191	
08		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	4 1	1888 2	Y	2	2	1 1	1 8	191	
09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-				191	
10		1364 N	1262	-0-	-102	-0-	1256 2	6 9	Y	5	5	1 1	1 8	194	
*11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1495 2	14 9	Y	13	13	157 1		50	

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672															
06	1830	N	1579	-0-	-251	-0-	1579	2			Y	-0-			52
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2017	2	43	9	Y	39			91
08	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	7	1	1768	2	Y	5	2	1	92
							6	9							
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2			Y	-0-			92
10	1891	N	1377	-0-	-514	-0-	1375	2	2	9	Y	2	1	1	92
11	1710	N	1191	-0-	-519	-0-	1188	2	3	9	Y	3	2	1	92

HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576															
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3031	2	7	9	Y	6	4	1	25
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3063	2	2	9	Y	2	2	1	25
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3041	2	4	9	Y	4	2	1	25
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-			25
10	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	2802	2	2	9	Y	2	1	1	25
*11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2918	2	8	9	Y	7	5	1	25

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	11	1	2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122															
06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	893	2	8	9	N	7	2	8	162
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	4	1	924	2	N	6	6	8	162
							7	9							
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	907	2	14	9	N	13	156	1	17
09	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-			17
10	930	N	901	-0-	-29	-0-	899	2	2	9	N	2	2	8	17
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	858	2	2	9	N	2	2	8	17

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	4	1	3163	2	Y	10	7 1	3 8	176
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	11	9	3324	2	Y	2	2 1		176
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	4	1	4	9	Y	4	2 1	2 8	176
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3294	2	3205	2	Y	-0-			176
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	4	1	3318	2	Y	4	2 1	2 8	176
*11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	4	1	3104	2	Y	36	185 1	2 8	25
						40	9							
HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126														
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	227	2	30	9	Y	27			94
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	168	2	9	9	Y	8			102
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	209	2	19	9	Y	17			119
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	185	2	14	9	Y	13			132
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	176	2	19	9	Y	17			149
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	194	2	11	9	Y	10			159
HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	4	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656														
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2696	2	17	9	Y	15	10 1	5 8	68
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2416	2	2	9	Y	2	2 1		68
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2255	2	13	9	Y	12	6 1	6 8	68
09	2040 N	1868	-0-	-172	-0-	1868	2			Y	-0-			68
10	2108 N	1784	-0-	-324	-0-	1773	2	11	9	Y	10	5 1	5 8	68
11	2040 N	1560	-0-	-480	-0-	1549	2	11	9	Y	10	7 1	3 8	68
HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
YOUNG 65													WELL #: 22		RRCID -> 225103		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10692 - 12217	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	15	1	1302	2	Y	-0-			61								
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	16	1	1281	2	Y	-0-			61								
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	16	1	1341	2	Y	-0-			61								
09	1230 N	1108	-0-	-122	-0-	15	1	1093	2	Y	-0-			61								
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	16	1	1538	2	Y	2			63								
11	1230 N	873	-0-	-357	-0-	15	1	856	2	Y	2			65								
						2	9															
						2	9															
PRESCOTT													WELL #: 8		RRCID -> 225511		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10862 - 12669	
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	211	1	1678	2	Y	9	6	1	3	8	-0-						
07	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	261	1	1574	2	Y	2	2	1			-0-						
08	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	268	1	1585	2	Y	6	3	1	3	8	-0-						
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	312	1	1593	2	Y	-0-					-0-						
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	269	1	1922	2	Y	4	2	1	2	8	-0-						
*11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	212	1	1919	2	Y	7	5	1	2	8	-0-						
						8	9															
						8	9															
HOBART 49 SWD													WELL #: 1		RRCID -> 226640		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 15857		PERF. 5110 - 5860	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
HOBART 49													WELL #: 24		RRCID -> 226791		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 13455		PERF.10928 - 12701	
06	960 N	949	-0-	-11	-0-	939	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	82						
07	992 N	940	-0-	-52	-0-	938	2	2	9	Y	2	2	1			82						
08	992 N	925	-0-	-67	-0-	921	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	82						
09	960 N	902	-0-	-58	-0-	902	2			Y	-0-					82						
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	82						
*11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	2	6	9	Y	5	3	1	2	8	82						
HOWELL 72													WELL #: 1572		RRCID -> 227790		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10690 - 12182	
06	2250 N	2221	-0-	-29	-0-	2215	2	6	9	Y	5					85						
07	2232 N	2225	-0-	-7	-0-	4	1	2190	2	Y	28					113						
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2305	2	30	9	Y	27					140						
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2213	2	12	9	Y	11	3	8			148						
10	2232 N	2192	-0-	-40	-0-	2181	2	11	9	Y	10	3	8			155						
11	2250 N	2112	-0-	-138	-0-	2101	2	11	9	Y	10					165						
HOBART 67													WELL #: 10		RRCID -> 228136		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10772 - 12498	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
RISLEY		WELL #:		807	RRCID ->	228155	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10988	- 12096			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARRINGTON		WELL #:		2062	RRCID ->	230214	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10268	- 11778			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RISLEY		WELL #:		607	RRCID ->	231446	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10522	- 11950			
06	1590 N	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			N	-0-				117
07	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	7	1	1546	2	N	6	1	8		122
						7	9								
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	9	N	1	1	8		122
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-				122
10	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	1480	2	7	9	N	6	1	8		127
11	1530 N	1454	-0-	-76	-0-	1448	2	6	9	N	5	1	8		131

HOBART RANCH 50		WELL #:		20	RRCID ->	232187	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10878	- 12656			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YOUNG 66		WELL #:		18	RRCID ->	232360	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10760	- 12603			
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	974	2	4	9	Y	4				32
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1111	2	9	9	Y	8				40
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	516	1	55	9	Y	50				90
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	3	78	1		15
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				15
*11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	1			Y	-0-				15

HOBART RANCH 50		WELL #:		22	RRCID ->	232395	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10834	- 12488			
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	2	1	540	2	Y	-0-				30
07	434 N	219	-0-	-215	-0-	219	2			Y	-0-				30
08	527 N	252	-0-	-275	-0-	252	2			Y	-0-				30
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-				30
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	Y	-0-				30
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	2	1	214	2	Y	-0-				30

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
ARRINGTON		WELL #: 3062		RRCID -> 233129		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10824 - 11788						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67		WELL #: 15		RRCID -> 235498		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.10774 - 12348						
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	1	1	757	2	Y	1	1	1			18
						1	9									
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					18
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					18
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	1	1	831	2	Y	-0-					18
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					18
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	1	1	708	2	Y	-0-					18

PRESCOTT		WELL #: 9H		RRCID -> 235730		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10980		PERF.11750 - 14170						
06	7410 X	5956	-0-	-1454	-0-	265	1	5652	2	Y	35	23	1	12	8	108
						39	9									
07	7657 X	6424	-0-	-1233	-0-	391	1	5912	2	Y	110	5	1			213
						121	9									
08	7657 X	6200	-0-	-1457	-0-	401	1	5591	2	Y	189	192	1	10	8	200
						208	9									
09	7410 X	6191	-0-	-1219	-0-	404	1	5732	2	Y	50					250
						55	9									
10	7657 X	7644	-0-	-13	-0-	431	1	7105	2	Y	98	184	1	7	8	157
						108	9									
*11	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	322	1	7069	2	Y	104	11	1	5	8	245
						114	9									

SHELL FEE 51		WELL #: 1		RRCID -> 235738		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10964 - 12386						
06	780 N	761	-0-	-19	-0-	108	1	642	2	Y	10					54
						11	9									
07	837 N	767	-0-	-70	-0-	112	1	655	2	Y	-0-					54
08	837 N	810	-0-	-27	-0-	112	1	698	2	Y	-0-					54
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	108	1	684	2	Y	-0-					54
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	112	1	692	2	Y	41					95
						45	9									
*11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	108	1	654	2	Y	80					175
						88	9									

HOBART 49		WELL #: 15		RRCID -> 236263		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10941 - 12714						
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					44
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					44
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					44
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					44
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	44
*11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	Y	7	5	1	2	8	44

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	236768	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11122	- 12564	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2010 N	1697	-0-	-313	-0-	108 1	1578 2	Y	10		1 1		32
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	112 1	2196 2	Y	23				55
08	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	110 1	2479 2	Y	29		1 1	1 8	82
09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	108 1	2528 2	Y	38		95 1		25
10	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	112 1	2610 2	Y	2		1 1	1 8	25
*11	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	108 1	2666 2	Y	33		4 1	2 8	52

HOBART 49		WELL #:		23	RRCID ->	237642	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10668	- 12500	
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1681 2	7 9	Y	6		4 1	2 8	129
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1643 2	2 9	Y	2		2 1		129
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1648 2	4 9	Y	4		2 1	2 8	129
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		Y	-0-				129
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1663 2	4 9	Y	4		2 1	2 8	129
*11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1728 2	7 9	Y	6		4 1	2 8	129

ARRINGTON		WELL #:		4062	RRCID ->	238936	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10508	- 11720	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		24H	RRCID ->	238988	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.11370	- 13522	
06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	65 1	2787 2	Y	1		1 1		82
07	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	102 1	2633 2	Y	-0-				82
08	2666 N	2560	-0-	-106	-0-	119 1	2441 2	Y	-0-				82
09	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	108 1	2682 2	Y	-0-				82
10	2666 N	2625	-0-	-41	-0-	112 1	2511 2	Y	2		1 1	1 8	82
11	2490 N	2466	-0-	-24	-0-	108 1	2348 2	Y	9		6 1	3 8	82

HOBART 49		WELL #:		21	RRCID ->	239405	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12818	PERF.10892	- 12614	
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-				32
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-				32
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-				32
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-				32
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-				32
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	11 1	278 2	Y	-0-				32

J. W. CAMPBELL		WELL #:		309	RRCID ->	242158	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12019	PERF.10472	- 11722	
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1442 2	9 9	Y	8		1 8		21
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1397 2	4 9	Y	4		3 8		22
08	1302 N	1007	-0-	-295	-0-	1005 2	2 9	Y	2		1 8		23
09	1320 N	1068	-0-	-252	-0-	1068 2		Y	-0-				23
10	1364 N	1124	-0-	-240	-0-	1107 2	17 9	Y	15		2 8		36
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1136 2	12 9	Y	11				47

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
HOBART 49		WELL #: 22		RRCID -> 242479		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2056	2	10	9	Y	148
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1893	2	2	9	Y	148
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2009	2	4	9	Y	148
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	3	1	1880	2	Y	148
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1918	2	4	9	Y	148
*11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1826	2	6	9	Y	148

HOBART 67		WELL #: 18		RRCID -> 242905		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457			
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1601	2	2	9	Y	15
07	1829 N	1162	-0-	-667	-0-	4	1	1157	2	Y	15
						1	9				
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	15
09	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1543	2			-0-	15
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			-0-	15
11	1770 N	1239	-0-	-531	-0-	1239	2			-0-	15

HOBART 49		WELL #: 25		RRCID -> 242910		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 12527			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2021											

HOBART RANCH 20		WELL #: 20		RRCID -> 242911		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598			
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1350	2	7	9	Y	55
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1379	2	28	9	Y	78
08	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1284	2	4	9	Y	78
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			-0-	78
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1546	2	2	9	Y	78
*11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1560	2	3	9	Y	78

HOBART 67		WELL #: 16		RRCID -> 242912		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

YOUNG 52		WELL #: 1		RRCID -> 242985		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352			
06	2250 N	1882	-0-	-368	-0-	1878	2	4	9	Y	39
07	2108 N	1844	-0-	-264	-0-	1835	2	9	9	Y	47
08	2077 N	1985	-0-	-92	-0-	1952	2	33	9	Y	77
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1934	2	20	9	Y	95
10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2528	2	26	9	Y	116
*11	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2708	2	9	9	Y	124

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
HOBART RANCH 20		WELL #:		18	RRCID ->	244413	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12815	PERF.	10899	-	12633			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06		1230 N	1079	-0-	-151	-0-	1072	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	23
07		1271 N	978	-0-	-293	-0-	976	2	2	9	Y	2	2	1			23
08		1240 N	1090	-0-	-150	-0-	7	1	1079	2	Y	4	2	1	2	8	23
09		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					23
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1168	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	23
*11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1109	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	23

HOBART 49		WELL #:		16	RRCID ->	244429	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	10793	-	12653			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

PRESCOTT		WELL #:		11 H	RRCID ->	245048	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	10886	-	15944			
06		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	263	1	2731	2	N	21	14	1	7	8	150
07		3069 X	2889	-0-	-180	-0-	279	1	2579	2	N	28	4	1			174
08		3069 X	2594	-0-	-475	-0-	261	1	2318	2	N	14	6	1	5	8	177
09		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	277	1	2898	2	N	58					235
10		3131 X	2289	-0-	-842	-0-	397	1	1869	2	N	21	186	1	5	8	65
11		3030 X	1254	-0-	-1776	-0-	356	1	826	2	N	65	12	1	6	8	112

HOBART RANCH 50		WELL #:		29	RRCID ->	246244	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.	10722	-	12631			
06		2040 N	1895	-0-	-145	-0-	1893	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	19
07		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2218	2	1	9	Y	1	1	1			19
08		1829 N	1676	-0-	-153	-0-	1669	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	19
09		1890 N	1813	-0-	-77	-0-	1813	2			Y	-0-					19
10		2108 N	1866	-0-	-242	-0-	1862	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	19
*11		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1988	2	50	9	Y	45	4	1	2	8	58

HOBART RANCH 20		WELL #:		19	RRCID ->	246568	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12642	PERF.	10888	-	12459			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	105	1	4701	2	Y	63			110
07	4526 X	4515	-0-	-11	-0-	69	9	4361	2	Y	70			180
08	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	77	1	4545	2	Y	41	179	1	42
09	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	45	9	4920	2	Y	106	85	1	63
10	4526 X	3873	-0-	-653	-0-	90	1	3799	2	Y	-0-			63
*11	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	117	9	4567	2	Y	40	1	1	102
						74	1							
						94	1							
						44	9							

HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2021

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	750	1	1468	2	Y	14			203
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	15	9	1566	2	Y	15	157	1	61
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	775	1	1671	2	Y	24			85
09	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	17	9	1788	2	Y	67	25	8	127
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	26	9	1617	2	Y	84	167	1	20 8 24
*11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	750	1	1553	2	Y	130			154
						74	9							
						92	9							
						143	9							

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

06	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9882	2	85	9	Y	77	196	1	4 8 72
07	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10554	2	67	9	Y	61	3	1	130
08	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9362	2	61	9	Y	55	4	1	4 8 177
09	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9474	2	35	9	Y	32			209
10	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8638	2	40	9	Y	36	180	1	1 8 64
11	8190 X	6815	-0-	-1375	-0-	6771	2	44	9	Y	40	1	1	1 8 102

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ARRINGTON, ANN 56		WELL #:		1H	RRCID ->	265961	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10116	PERF.10300	- 14953			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	600	1	1384	2	Y	165	175	1	8 8	200
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	570	1	1355	2	Y	153	174	1	19 8	160
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	587	1	1366	2	Y	158	170	1	7 8	141
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	618	1	1252	2	Y	147	170	1		118
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	744	1	1180	2	Y	146	7	8		257
11	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	605	1	965	2	Y	154	187	1	7 8	217

YOUNG 52		WELL #:		2H	RRCID ->	267262	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10750	- 14003			
06	4620 X	4131	-0-	-489	-0-	720	1	3381	2	N	27	160	1		24
07	4774 X	4174	-0-	-600	-0-	680	1	3459	2	N	32				56
08	4619 X	3883	-0-	-736	-0-	731	1	3121	2	N	28				84
09	4380 X	3784	-0-	-596	-0-	710	1	3031	2	N	39	6	8		117
10	4278 X	3892	-0-	-386	-0-	742	1	3100	2	N	45	6	8		156
11	4140 X	3912	-0-	-228	-0-	720	1	3161	2	N	28				184

MOORE, PENELOPE 44		WELL #:		1H	RRCID ->	267857	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.10634	- 14572			
06	10260 X	9353	-0-	-907	-0-	300	1	8979	2	N	67				192
07	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	310	1	10439	2	N	55	182	1		65
08	10478 X	10080	-0-	-398	-0-	310	1	9713	2	N	52				117
09	9960 X	9347	-0-	-613	-0-	300	1	8983	2	N	58	8	8		167
10	10819 X	9033	-0-	-1786	-0-	310	1	8662	2	N	55	167	1	7 8	48
11	10470 X	9245	-0-	-1225	-0-	300	1	8930	2	N	14				62

SHALLER, FRANK		WELL #:		8H	RRCID ->	271876	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	10417	PERF.10847	- 14920			
06	7140 X	6794	-0-	-346	-0-	6777	2	17	9	N	15				296
07	7378 X	6949	-0-	-429	-0-	6907	2	42	9	N	38				334
08	7378 X	6908	-0-	-470	-0-	6823	2	85	9	N	77	187	1		224
09	7050 X	6032	-0-	-1018	-0-	5966	2	66	9	N	60				284
10	7285 X	6235	-0-	-1050	-0-	6188	2	47	9	N	43				327
11	6780 X	6329	-0-	-451	-0-	6304	2	25	9	N	23	173	1		177

JARVIS 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	274026	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	10202	PERF.10486	- 17212			
06	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10614	2	113	9	N	103	199	1		61
07	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	10833	2	63	9	N	57				118
08	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	10672	2	32	9	N	29				147
09	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10144	2	33	9	N	30				177
10	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10316	2	87	9	N	79	176	1		80
*11	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9856	2	33	9	N	30				110

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC														//CONT.// 073056									
WRIGHT A														WELL #: 3H		RRCID -> 274027		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 10412		PERF.11277 - 15273	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
06		3180 X	3081	-0-	-99	-0-		699	1	2330	2	N	47	154	1	190							
07		3286 X	3218	-0-	-68	-0-		775	1	2380	2	N	57			247							
08		3658 X	2769	-0-	-889	-0-		775	1	1935	2	N	54			301							
09		3540 X	2972	-0-	-568	-0-		750	1	2186	2	N	33			334							
10		3658 X	3147	-0-	-511	-0-		775	1	2292	2	N	73			407							
11		3120 X	2805	-0-	-315	-0-		750	1	2025	2	N	27			434							

WRIGHT A														WELL #: 2H		RRCID -> 274741		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 10397		PERF.10694 - 15348	
06		1980 N	1909	-0-	-71	-0-		332	1	1514	2	N	57			209							
07		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		403	1	1457	2	N	67			276							
08		2759 X	1871	-0-	-888	-0-		386	1	1456	2	N	26			302							
09		2670 X	2491	-0-	-179	-0-		294	1	2156	2	N	37			339							
10		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-		403	1	2600	2	N	112	190	1	261							
*11		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-		376	1	2734	2	N	66			327							

KING 'A'														WELL #: 3H		RRCID -> 276574		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 9945		PERF.10421 - 13838	
06		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-		4781	2	173	9	N	157			381							
07		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-		4854	2	117	9	N	106	187	1	300							
08		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-		4819	2	107	9	N	97			397							
09		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-		4712	2	112	9	N	102	185	1	314							
*10		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-		4782	2	114	9	N	104			418							
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-						N	NO RPT			418							

MILOM, OCA														WELL #: 1		RRCID -> 277048		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11000 - 11076	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							

CHEEK														WELL #: 507H		RRCID -> 277842		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 10796		PERF.11065 - 15483	
06		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-		7016	2	107	9	Y	97	18	8	137							
07		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-		5	1	7029	2	Y	111	43	8	205							
08		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-		7238	2	50	9	Y	45	19	8	231							
09		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-		6557	2	56	9	Y	51	184	1	98							
10		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-		7370	2	81	9	Y	74	18	8	154							
*11		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-		6443	2	95	9	Y	86	17	8	223							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC														//CONT.// 073056									
JARVIS, BILLY & SONS INC														WELL #: 9H		RRCID -> 280372		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10727 - 14603	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM						
																	BALANCE						
06		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	750	1	1367	2	N	89	198	1			172						
							98	9															
07		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	775	1	1843	2	N	36					208						
							40	9															
08		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	775	1	1709	2	N	95					303						
							105	9															
09		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	750	1	1754	2	N	54	187	1			170						
							59	9															
10		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	775	1	1666	2	N	74					244						
							81	9															
*11		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	750	1	1435	2	N	68	195	1			117						
							75	9															
HOOVER, DAN B. ET AL A														WELL #: 6		RRCID -> 280843		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10670 - 10860	
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					139						
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					139						
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					139						
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					139						
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	124	2	42	9	N	38					177						
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					177						
LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX														WELL #: 1H		RRCID -> 284576		COMPL. DATE 01/20/2018		TOTAL DEPTH 10874		PERF.10838 - 20304	
06		48450 X	46196	-0-	-2254	-0-	1446	1	43960	2	N	718	717	1			175						
							790	9															
07		50065 X	42335	-0-	-7730	-0-	1494	1	40120	2	N	655	703	1			127						
							721	9															
08		50065 X	46642	-0-	-3423	-0-	1504	1	44367	2	N	701	712	1			116						
							771	9															
09		46200 X	42379	-0-	-3821	-0-	1507	1	40122	2	N	682	532	1			266						
							750	9															
10		47740 X	42752	-0-	-4988	-0-	1587	1	40405	2	N	691	718	1			239						
							760	9															
11		46200 X	39244	-0-	-6956	-0-	1517	1	37008	2	N	654	541	1			352						
							719	9															
YOUNG 51-66 MD EX														WELL #: 3H		RRCID -> 284855		COMPL. DATE 07/29/2018		TOTAL DEPTH 10833		PERF.11558 - 19852	
06		52059 X	52059	-0-	-0-	-0-	2	1	51431	2	N	569	447	1	53	8	183						
							626	9															
07		30650 X	30650	-0-	-0-	-0-	7	1	30311	2	N	302	255	1			230						
							332	9															
08		51274 X	51274	-0-	-0-	-0-	51043	2	231	9	N	210	235	1	68	8	137						
09		52050 X	33290	-0-	-18760	-0-	33253	2	37	9	N	34					171						
10		53785 X	37063	-0-	-16722	-0-	36873	2	190	9	N	173	61	1	62	8	221						
11		52050 X	29536	-0-	-22514	-0-	2114	1	27194	2	N	207	259	1	49	8	120						
							228	9															
YOUNG 51-66 ME EX														WELL #: 2H		RRCID -> 284866		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 11056		PERF.11548 - 21247	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-					-0-						
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-					-0-						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-					-0-						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-					-0-						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-					-0-						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-					-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
YOUNG 51-66 MG EX														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
//CONT.// 073056														
WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	19711 2	248 9		N	225	222 1	25 8	181
07		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-				N	48	33 1		196
08		12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	4627 1	7820 2		N	404	174 1	20 8	406
							444 9							
09		10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	9992 2	341 9		N	310	536 1		180
10		7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7394 2	600 9		N	545	564 1	48 8	113
*11		10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	1650 1	8485 2		N	528	271 1	48 8	322
							581 9							

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX														
WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632														
06		0 W	63198	-0-	63198	576317	61432 2	1766 9		N	1605	1699 1		95
07		0 W	57422	-0-	57422	633739	55805 2	1617 9		N	1470	1423 1		142
08		0 W	56366	-0-	56366	690105	54912 2	1454 9		N	1322	1224 1		240
09		0 W	46657	-0-	46657	736762	45512 2	1145 9		N	1041	1051 1		230
10		0 W	45180	-0-	45180	781942	44171 2	1009 9		N	917	887 1		260
11		0 W	40301	-0-	40301	822243	39407 2	894 9		N	813	879 1		194

HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX														
WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966														
06		0 W	165990	-0-	165990	1416318	161565 2	4425 9		N	4023	3900 1		207
07		0 W	158778	-0-	158778	1575096	154664 2	4114 9		N	3740	3586 1		361
08		0 W	159162	-0-	159162	1734258	155573 2	3589 9		N	3263	3501 1		123
09		0 W	145680	-0-	145680	1879938	142546 2	3134 9		N	2849	2156 1		816
10		0 W	143374	-0-	143374	2023312	140404 2	2970 9		N	2700	3194 1		322
11		0 W	131610	-0-	131610	2154922	128917 2	2693 9		N	2448	2636 1		134

BRACKEN OPERATING, L.L.C.														
THORNE														
085851														
WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534														
06		390 N	299	-0-	-91	-0-	295 3	4 9		N	4			134
07		403 N	195	-0-	-208	-0-	177 3	18 9		N	16			150
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	473 3	21 9		N	19			169
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	416 3	14 9		N	13			182
*10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	349 3	9 9		N	8			190
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			190

WAYNE 88														
WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			70
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			70
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			70
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153				N	NO RPT			70

CLEVELAND FAMILY 84														
WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801														
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	662 3	29 9		N	26			218
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	539 3	6 9		N	5	188 1		35
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	359 3	19 9		N	17			52
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	389 3	9 9		N	8			60
*10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	517 3	31 9		N	28			88
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			88

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		1084	RRCID ->	251078	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11198	PERF.	10616 - 10962			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2190	N	1896	-0-	-294	-0-	1870	3	26	9	N	24			148
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2190	3	98	9	N	89	169	1	68
08	2170	N	1645	-0-	-525	-0-	1626	3	19	9	N	17			85
09	1890	N	1621	-0-	-269	-0-	1611	3	10	9	N	9			94
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1342	3	10	9	N	9			103
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			103

SHELL FEE 19 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	254209	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	278 - 14888
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

SHELL FEE 19		WELL #:		5H	RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	11420 - 15300			
06	5430	X	4923	-0-	-507	-0-	4853	3	70	9	N	64	190	1	117
07	5611	X	4871	-0-	-740	-0-	4793	3	78	9	N	71			188
08	5611	X	5584	-0-	-27	-0-	5441	3	143	9	N	130	183	1	135
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5549	3	83	9	N	75			210
10	5611	X	4767	-0-	-844	-0-	4706	3	61	9	N	55			265
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT			265

KILLEBREW 119		WELL #:		1H	RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10806 - 14887			
06	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	3155	3	77	9	N	70			268
07	3689	X	3503	-0-	-186	-0-	3473	3	30	9	N	27			295
08	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	3276	3	30	9	N	27	182	1	140
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3321	3	39	9	N	35			175
*10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3432	3	69	9	N	63			238
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			238

FLOWERS		WELL #:		649H	RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.	11400 - 15290			
06	DLQ	G-10	4639	-0-	4639	4639	4573	3	66	9	Y	60			191
07	DLQ	G-10	4751	-0-	4751	9390	4704	3	47	9	Y	43			234
08	DLQ	G-10	4716	-0-	4716	14106	4680	3	36	9	Y	33	191	1	76
09	DLQ	G-10	4619	-0-	4619	18725	4545	3	74	9	Y	67			143
*10	23311	X	4586	-0-	-18725	-0-	4550	3	36	9	Y	33			176
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			176

SHELL FEE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11794 - 14933			
06	5430	X	4445	-0-	-985	-0-	4386	3	59	9	N	54	191	1	80
07	5611	X	5595	-0-	-16	-0-	5534	3	61	9	N	55			135
08	5611	X	4795	-0-	-816	-0-	4727	3	68	9	N	62			197
09	5190	X	4734	-0-	-456	-0-	4681	3	53	9	N	48			245
10	5301	X	4867	-0-	-434	-0-	4806	3	61	9	N	55	190	1	110
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT			110

FLOWERS		WELL #:		749H	RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.	11407 - 15000			
06	4200	X	3987	-0-	-213	-0-	3923	3	64	9	N	58			250
07	4340	X	4085	-0-	-255	-0-	4035	3	50	9	N	45	193	1	102
08	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	4014	3	69	9	N	63			165
09	4080	X	3966	-0-	-114	-0-	3898	3	68	9	N	62			227
10	4185	X	3968	-0-	-217	-0-	3903	3	65	9	N	59			286
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT			286

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851										
RUTH 87		WELL #:		1H	RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11036	- 15260
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5130 X	3293	-0-	-1837	-0-	3234	3	59	9	N	54	108
07	5301 X	3553	-0-	-1748	-0-	3477	3	76	9	N	69	177
08	5301 X	3796	-0-	-1505	-0-	3700	3	96	9	N	87	81
09	4080 X	3486	-0-	-594	-0-	3397	3	89	9	N	81	162
10	3813 X	3617	-0-	-196	-0-	3544	3	73	9	N	66	228
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT	228

WAYNE 88		WELL #:		1H	RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10768	- 15030
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2108	3	24	9	N	22	232
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1858	3	25	9	N	23	64
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2018	3	29	9	N	26	90
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1473	3	17	9	N	15	105
*10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2095	3	21	9	N	19	124
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT	124

KILLEBREW 119		WELL #:		2H	RRCID ->	268161	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10932	- 15151
06	2850 X	2543	-0-	-307	-0-	2469	3	74	9	N	67	101
07	2883 X	2786	-0-	-97	-0-	2717	3	69	9	N	63	164
08	2883 X	2637	-0-	-246	-0-	2564	3	73	9	N	66	230
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2599	3	69	9	N	63	104
*10	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2686	3	67	9	N	61	165
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT	165

GRACIE 117		WELL #:		1H	RRCID ->	269038	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10980	- 15317
06	7800 X	7268	-0-	-532	-0-	7194	3	74	9	N	67	60
07	8060 X	6372	-0-	-1688	-0-	6297	3	75	9	N	68	128
08	8060 X	6193	-0-	-1867	-0-	6127	3	66	9	N	60	188
09	7260 X	5527	-0-	-1733	-0-	5479	3	48	9	N	44	232
10	7502 X	5483	-0-	-2019	-0-	5429	3	54	9	N	49	89
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT	89

MARY 118		WELL #:		1H	RRCID ->	272629	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10514	PERF.10912	- 14113
06	5460 X	4722	-0-	-738	-0-	4620	3	102	9	N	93	150
07	5642 X	5042	-0-	-600	-0-	4937	3	105	9	N	95	245
08	5642 X	4738	-0-	-904	-0-	4639	3	99	9	N	90	335
09	4980 X	4537	-0-	-443	-0-	4450	3	87	9	N	79	227
*10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4869	3	78	9	N	71	298
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT	298

WAYNE 88		WELL #:		2H	RRCID ->	273600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10720	PERF.11287	- 14857
06	7560 X	5587	-0-	-1973	-0-	5526	3	61	9	N	55	148
07	7626 X	7056	-0-	-570	-0-	6973	3	83	9	N	75	223
08	7626 X	6870	-0-	-756	-0-	6763	3	107	9	N	97	132
09	7170 X	6510	-0-	-660	-0-	6403	3	107	9	N	97	229
10	7192 X	6871	-0-	-321	-0-	6773	3	98	9	N	89	127
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT	127

RUTH 87		WELL #:		2H	RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11012	- 15008
06	2310 N	1635	-0-	-675	-0-	1572	3	63	9	N	57	272
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2009	3	42	9	N	38	122
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1766	3	72	9	N	65	187
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1665	3	67	9	N	61	248
*10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1613	3	50	9	N	45	293
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT	293

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333														
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1127	-0-	-283	-0-	78	1	1049	3	N	-0-			69
07	1302 N	1008	-0-	-294	-0-	86	1	908	3	N	13			82
						14	9							
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	90	1	1335	3	N	-0-			82
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	85	1	1061	3	N	-0-			82
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	85	1	1034	3	N	-0-			82
11	1380 N	879	-0-	-501	-0-	66	1	813	3	N	-0-			82

FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738														
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	104	1	1396	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	977	-0-	-263	-0-	84	1	893	3	N	-0-			-0-
08	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	86	1	1266	3	N	-0-			-0-
09	1380 N	1115	-0-	-265	-0-	83	1	1032	3	N	-0-			-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	88	1	1074	3	N	-0-			-0-
*11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	131	1	1607	3	N	-0-			-0-

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808														
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	148	1	1981	3	N	-0-			-0-
07	1984 N	1972	-0-	-12	-0-	170	1	1802	3	N	-0-			-0-
08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	165	1	2435	3	N	-0-			-0-
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	161	1	2003	3	N	-0-			-0-
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	168	1	2057	3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1764	-0-	-156	-0-	133	1	1631	3	N	-0-			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610														
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190														
06	570 N	418	-0-	-152	-0-	416	3	2	9	Y	2			18
07	527 N	461	-0-	-66	-0-	451	3	10	9	Y	9			27
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	665	3	63	9	Y	57			84
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1012	3	63	9	Y	57			141
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1208	2	75	9	Y	68	110	1	99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			99

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		257610									
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		6	RRCID ->	087999	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	10734 - 10960	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		8	RRCID ->	147754	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10627 - 10952	
06	3000 N	3170	-0-	170	170		3119	3	51	9	N	46	66
07	3100 N	3144	-0-	44	214		3116	3	28	9	N	25	91
08	3100 N	3014	-0-	-86	128		2974	3	40	9	N	36	127
09	2945 X	2817	-0-	-128	-0-		2789	3	28	9	N	25	152
10	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-		2926	2	36	9	N	33	112
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-						N	NO RPT	112

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		385847	RRCID ->	036952	COMPL. DATE	08/04/1965	TOTAL DEPTH	11255	PERF.	10786 - 11157	
ROSS, A. A.				1									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	067476	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10700 - 11120	
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	3			N	-0-	96
07	217 N	182	-0-	-35	-0-		182	3			N	-0-	96
08	186 N	140	-0-	-46	-0-		140	3			N	-0-	96
09	330 N	164	-0-	-166	-0-		164	3			N	-0-	96
10	186 N	163	-0-	-23	-0-		163	3			N	-0-	96
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3			N	-0-	96

ROSS, A. A.		WELL #:		4071	RRCID ->	068315	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10694 - 11048	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

ROSS, A. A.		WELL #:		3071	RRCID ->	068955	COMPL. DATE	11/02/1976	TOTAL DEPTH	11167	PERF.	10810 - 11060	
06	1590 N	1179	-0-	-411	-0-		1172	3	7	9	N	6	275
07	1395 N	991	-0-	-404	-0-		991	3			N	-0-	275
08	1209 N	1059	-0-	-150	-0-		1059	3			N	-0-	275
09	1170 N	971	-0-	-199	-0-		964	3	7	9	N	6	89
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1027	3			N	-0-	89
11	1020 N	940	-0-	-80	-0-		940	3			N	-0-	89

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	3			N	-0-		272
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-		272
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-		272
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	30	3	8	9	N	7	172 1	107
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-		107
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-		107

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080													
06	870 N	787	-0-	-83	-0-	787	3			N	-0-		48
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-		48
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		48
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		48
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854													
06	1200 N	979	-0-	-221	-0-	967	3	12	9	N	11		415
07	1271 N	752	-0-	-519	-0-	733	3	19	9	N	17		432
08	1271 N	599	-0-	-672	-0-	599	3			N	-0-		432
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-	363 1	69
10	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-		69
*11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-		69

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064													
06	1260 N	895	-0-	-365	-0-	884	3	11	9	N	10		225
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-		225
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-		225
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-		225
10	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-		225
*11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-		225

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000													
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-		-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-		-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-		-0-
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-		-0-
10	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1573	3			N	-0-		-0-
11	1590 N	1569	-0-	-21	-0-	1569	3			N	-0-		-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364												
06	2400	N	2033	-0-	-367	-0-	2015	3	18	9	N	160
07	2480	N	1637	-0-	-843	-0-	1630	3	7	9	N	166
08	2418	N	483	-0-	-1935	-0-	479	3	4	9	N	170
09	2040	N	1084	-0-	-956	-0-	1071	3	13	9	N	182
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	6
*11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	6

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
FLOWERS, LOIS WELL #: 2 L RRCID -> 066654 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784												
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2020												

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872												
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608												
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	75

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473												
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824												
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-				N	22	85
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-	85
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	3	88
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	3	91
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	91
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	91

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HOOVER				WELL #: M 1	RRCID -> 224640	COMPL. DATE 01/07/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10452	- 10694			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	30 1	3792 2	N	38			162
07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	42 9	4036 2	N	37			199
08	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	41 9	4074 2	N	47	193 1		53
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	31 1	4205 2	N	33			86
10	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	52 9	4355 2	N	45			131
*11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	30 1	4353 2	N	52			183
						57 9						
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"				WELL #: 2221	RRCID -> 225244	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10326	- 10548			
06	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	30 1	983 2	N	13			152
07	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	14 9	1027 2	N	13			165
08	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	31 1	1023 2	N	10			175
09	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	14 9	964 2	N	20			195
10	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	30 1	962 2	N	7			202
11	1020 N	938	-0-	-82	-0-	22 9	899 2	N	8			210
						31 1						
						8 9						
						30 1						
						9 9						
HOOVER				WELL #: M 2	RRCID -> 229577	COMPL. DATE 07/08/2007	TOTAL DEPTH 10846	PERF.10472	- 10745			
06	2280 N	2187	-0-	-93	-0-	30 1	2142 2	N	14			119
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	15 9	2213 2	N	18			137
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	31 1	2209 2	N	18			155
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	20 9	2196 2	N	23			178
10	2263 N	2208	-0-	-55	-0-	30 1	2155 2	N	20			198
11	2190 N	2142	-0-	-48	-0-	25 9	2091 2	N	19			217
						31 1						
						22 9						
						30 1						
						21 9						
BROWN, J. T. ET AL -D-				WELL #: 2231	RRCID -> 230236	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10326	- 10555			
06	1980 N	1702	-0-	-278	-0-	30 1	1658 2	N	13			255
07	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	14 9	1700 2	N	18	183 1		90
08	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	31 1	1674 2	N	14			104
09	1710 N	1649	-0-	-61	-0-	20 9	1591 2	N	25			129
10	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	31 1	1619 2	N	15			144
11	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	17 9	1557 2	N	13			157
						30 1						
						14 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #:		2232	RRCID -> 230336			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		2490 N	2177	-0-	-313	-0-	30	1	2127	2	N	18			145
							20	9							
07		2418 N	2301	-0-	-117	-0-	31	1	2253	2	N	15			160
							17	9							
08		2294 N	2196	-0-	-98	-0-	31	1	2144	2	N	19			179
							21	9							
09		2190 N	2057	-0-	-133	-0-	30	1	2007	2	N	18			197
							20	9							
10		2294 N	2107	-0-	-187	-0-	31	1	2063	2	N	12			209
							13	9							
11		2130 N	2091	-0-	-39	-0-	30	1	2044	2	N	15			224
							17	9							

CHARLES E. BROWN ET AL "B"			WELL #:		2222	RRCID -> 232357			COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610			
06		1110 N	1014	-0-	-96	-0-	30	1	970	2	N	13			92
							14	9							
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	31	1	991	2	N	7			99
							8	9							
08		1023 N	1010	-0-	-13	-0-	31	1	968	2	N	10			109
							11	9							
09		1020 N	968	-0-	-52	-0-	30	1	927	2	N	10			119
							11	9							
10		1023 N	967	-0-	-56	-0-	31	1	929	2	N	6			125
							7	9							
11		990 N	942	-0-	-48	-0-	30	1	899	2	N	12			137
							13	9							

HOOVER			WELL #:		M 3	RRCID -> 232408			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656			
06		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	29	1	2204	2	N	38			127
							42	9							
07		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	31	1	2259	2	N	38			165
							42	9							
08		2294 N	2246	-0-	-48	-0-	31	1	2191	2	N	22			187
							24	9							
09		2220 N	2192	-0-	-28	-0-	30	1	2133	2	N	26			213
							29	9							
10		2294 N	2195	-0-	-99	-0-	31	1	2142	2	N	20			233
							22	9							
11		2160 N	1997	-0-	-163	-0-	28	1	1951	2	N	16	184 1		65
							18	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #:		2233	RRCID -> 232967			COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432			
06		690 N	667	-0-	-23	-0-	30	1	630	2	N	6			150
							7	9							
07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	N	7			157
							8	9							
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	15			172
							17	9							
09		660 N	635	-0-	-25	-0-	30	1	602	2	N	3			175
							3	9							
10		682 N	663	-0-	-19	-0-	31	1	624	2	N	7			182
							8	9							
11		690 N	653	-0-	-37	-0-	30	1	614	2	N	8			190
							9	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
SHALLER, FRANK			WELL #: 21		RRCID -> 234763			COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2820 N	2769	-0-	-51	-0-		30 1	2722 2	N	15			72
								17 9						
07		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-		31 1	2837 2	N	30			102
								33 9						
08		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-		31 1	2883 2	N	22			124
								24 9						
09		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-		30 1	2725 2	N	21			145
								23 9						
10		2914 N	2865	-0-	-49	-0-		31 1	2806 2	N	25			170
								28 9						
11		2820 N	2650	-0-	-170	-0-		30 1	2583 2	N	34			204
								37 9						

BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #: 2234		RRCID -> 235283			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588			
06		570 N	496	-0-	-74	-0-		30 1	459 2	N	6	182 1		69
								7 9						
07		527 N	503	-0-	-24	-0-		31 1	472 2	N	-0-			69
08		496 N	491	-0-	-5	-0-		31 1	457 2	N	3			72
								3 9						
09		510 N	485	-0-	-25	-0-		30 1	442 2	N	12			84
								13 9						
10		496 N	472	-0-	-24	-0-		31 1	440 2	N	1			85
								1 9						
11		480 N	465	-0-	-15	-0-		30 1	427 2	N	7			92
								8 9						

BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #: 2235		RRCID -> 235961			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590			
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-		29 1	331 2	N	-0-			245
07		372 N	299	-0-	-73	-0-		31 1	268 2	N	-0-			245
08		341 N	297	-0-	-44	-0-		30 1	267 2	N	-0-	169 1		76
09		360 N	205	-0-	-155	-0-		23 1	182 2	N	-0-			76
10		310 N	280	-0-	-30	-0-		31 1	249 2	N	-0-			76
11		300 N	296	-0-	-4	-0-		30 1	266 2	N	-0-			76

BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #: 2236		RRCID -> 236873			COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530			
06		900 N	885	-0-	-15	-0-		30 1	838 2	N	15			106
								17 9						
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-		31 1	901 2	N	5			111
								6 9						
08		930 N	902	-0-	-28	-0-		31 1	858 2	N	12			123
								13 9						
09		900 N	879	-0-	-21	-0-		30 1	832 2	N	15			138
								17 9						
10		930 N	862	-0-	-68	-0-		31 1	822 2	N	8			146
								9 9						
11		870 N	842	-0-	-28	-0-		30 1	797 2	N	14			160
								15 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	480 N	450	-0-	-30	-0-	30	1	420	2	N	-0-			221
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	31	1	432	2	N	-0-			221
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-			221
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	30	1	386	2	N	2			223
						2	9							
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	31	1	411	2	N	-0-			223
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	30	1	398	2	N	-0-			223

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418														
06	2910 N	2627	-0-	-283	-0-	30	1	2551	2	N	42			175
						46	9							
07	2821 N	2760	-0-	-61	-0-	31	1	2694	2	N	32			207
						35	9							
08	2728 N	2703	-0-	-25	-0-	31	1	2628	2	N	40			247
						44	9							
09	2640 N	2586	-0-	-54	-0-	30	1	2536	2	N	18	192	1	73
						20	9							
10	2759 N	2644	-0-	-115	-0-	31	1	2572	2	N	37			110
						41	9							
11	2610 N	2464	-0-	-146	-0-	30	1	2428	2	N	5			115
						6	9							

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610														
06	3150 X	2854	-0-	-296	-0-	30	1	2772	2	N	47	177	1	100
						52	9							
07	3255 X	2932	-0-	-323	-0-	31	1	2873	2	N	25			125
						28	9							
08	3100 X	2953	-0-	-147	-0-	31	1	2883	2	N	35			160
						39	9							
09	2880 X	2839	-0-	-41	-0-	30	1	2773	2	N	33			193
						36	9							
10	2945 X	2903	-0-	-42	-0-	31	1	2837	2	N	32			225
						35	9							
11	2850 X	2815	-0-	-35	-0-	30	1	2750	2	N	32			257
						35	9							

HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908														
06	990 N	862	-0-	-128	-0-	30	1	831	2	N	1			95
						1	9							
07	992 N	864	-0-	-128	-0-	31	1	825	2	N	7			102
						8	9							
08	930 N	864	-0-	-66	-0-	31	1	825	2	N	7			109
						8	9							
09	870 N	803	-0-	-67	-0-	30	1	767	2	N	5			114
						6	9							
10	868 N	815	-0-	-53	-0-	31	1	781	2	N	3			117
						3	9							
11	840 N	790	-0-	-50	-0-	30	1	754	2	N	5			122
						6	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
FRANK SHALLER			WELL #: 23		RRCID -> 245618			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	2340 N	2312	-0-	-28	-0-	30	1	2254	2	N	25		122
						28	9						
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	31	1	2325	2	N	47		169
						52	9						
08	2418 N	2402	-0-	-16	-0-	31	1	2335	2	N	33		202
						36	9						
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	30	1	2255	2	N	37		239
						41	9						
10	2418 N	2372	-0-	-46	-0-	31	1	2298	2	N	39	181 1	97
						43	9						
11	2310 N	2279	-0-	-31	-0-	30	1	2199	2	N	45		142
						50	9						

CHARLES E. BROWN ET AL "D"			WELL #: 2211		RRCID -> 247750			COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600		

06	1020 N	968	-0-	-52	-0-	30	1	909	2	N	26		105
						29	9						
07	992 N	982	-0-	-10	-0-	31	1	936	2	N	14		119
						15	9						
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	31	1	902	2	N	8		127
						9	9						
09	960 N	904	-0-	-56	-0-	30	1	865	2	N	8		135
						9	9						
10	992 N	931	-0-	-61	-0-	31	1	892	2	N	7		142
						8	9						
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	N	7		149
						8	9						

ETHEREDGE GAS UNIT			WELL #: 271		RRCID -> 249700			COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980		

06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	30	1	2594	2	N	10		243
						11	9						
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	31	1	2687	2	N	16	177 1	82
						18	9						
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	31	1	2682	2	N	19		101
						21	9						
09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	30	1	2653	2	N	25		126
						28	9						
10	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	31	1	2806	2	N	25		151
						28	9						
*11	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	30	1	2671	2	N	31		182
						34	9						

SHALLER, FRANK			WELL #: 24		RRCID -> 249906			COMPL. DATE 04/19/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638		

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	10	232
07	930 N	927	-0-	-3	-0-	11	9	893	2	N	3	235
08	961 N	954	-0-	-7	-0-	3	9	905	2	N	16	59
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	30	1	836	2	N	-0-	59
10	930 N	761	-0-	-169	-0-	31	1	730	2	N	-0-	59
11	930 N	718	-0-	-212	-0-	30	1	677	2	N	10	69
						11	9					

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

06	4680 X	3934	-0-	-746	-0-	29	1	3849	2	N	51	165
07	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	56	9	5255	2	N	47	212
08	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	52	9	5297	2	N	45	257
09	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	26	1	4521	2	N	55	137
10	5332 X	5124	-0-	-208	-0-	50	9	4978	2	N	105	242
11	5190 X	4701	-0-	-489	-0-	18	1	4649	2	N	20	262
						61	9					
						30	1					
						116	9					
						30	1					
						22	9					

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

06	3960 X	3655	-0-	-305	-0-	30	1	3625	2	N	-0-	261
07	4092 X	3984	-0-	-108	-0-	31	1	3942	2	N	10	271
08	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	11	9	4513	2	N	37	308
09	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	31	1	4460	2	N	43	351
10	3999 X	3944	-0-	-55	-0-	41	9	3869	2	N	40	391
11	3990 X	3647	-0-	-343	-0-	30	1	3574	2	N	39	269
						47	9					
						31	1					
						44	9					
						30	1					
						43	9					

DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

06	1800 N	1715	-0-	-85	-0-	30	1	1668	2	N	15	76
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	17	9	1724	2	N	22	98
08	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	24	9	1684	2	N	16	114
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	31	1	1695	2	N	21	135
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	18	9	1729	2	N	28	163
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	30	1	1672	2	N	25	188
						23	9					
						31	1					
						31	9					
						28	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2238H	RRCID ->	260402	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10691 - 11622		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	755	2	N	8		152
						9	9						
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	N	3		155
						3	9						
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	24	1	798	2	N	2		157
						2	9						
09	780 N	555	-0-	-225	-0-	28	1	519	2	N	7		164
						8	9						
10	775 N	675	-0-	-100	-0-	31	1	644	2	N	-0-		164
						30	1	706	2	N	-0-		164
11	810 N	736	-0-	-74	-0-								

J. T. BROWN ET AL "B"		WELL #:		42H	RRCID ->	260449	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.10748 - 13765		

06	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	30	1	7007	2	N	82		134
						90	9						
07	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	29	1	6995	2	N	43		177
						47	9						
08	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	31	1	7928	2	N	53		230
						58	9						
09	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	30	1	7040	2	N	49	185 1	94
						54	9						
10	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	31	1	6338	2	N	55		149
						61	9						
*11	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	29	1	5869	2	N	61		210
						67	9						

FRANK SHALLER		WELL #:		26H	RRCID ->	260454	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10929 - 14608		

06	4350 X	4067	-0-	-283	-0-	30	1	3920	2	N	106	185 1	135
						117	9						
07	4495 X	4160	-0-	-335	-0-	31	1	4026	2	N	94		229
						103	9						
08	4495 X	4018	-0-	-477	-0-	31	1	3911	2	N	69	188 1	110
						76	9						
09	4110 X	3843	-0-	-267	-0-	30	1	3739	2	N	67		177
						74	9						
10	4247 X	3916	-0-	-331	-0-	31	1	3794	2	N	83		260
						91	9						
11	4080 X	3626	-0-	-454	-0-	27	1	3549	2	N	45	190 1	115
						50	9						

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		2212H	RRCID ->	262714	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10391	PERF.10604 - 12785		

06	3960 X	3633	-0-	-327	-0-	30	1	3563	2	N	36		167
						40	9						
07	3782 X	3028	-0-	-754	-0-	28	1	2978	2	N	20		187
						22	9						
08	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	31	1	3773	2	N	29		216
						32	9						
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	30	1	3687	2	N	43		259
						47	9						
10	3813 X	3601	-0-	-212	-0-	31	1	3533	2	N	34		293
						37	9						
11	3720 X	3499	-0-	-221	-0-	30	1	3414	2	N	50	181 1	162
						55	9						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #: 3H		RRCID -> 274559		COMPL. DATE 01/04/2014			TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1553	-0-	-67	-0-	30	1	1490	2	N	30		97
07	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	33	9	1498	2	N	58		155
08	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	31	1	1418	2	N	30		185
09	1560 N	1261	-0-	-299	-0-	23	1	1210	2	N	25		210
10	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	31	1	1433	2	N	37	188 1	59
11	1440 N	1311	-0-	-129	-0-	28	1	1261	2	N	20		79

WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #: 4HW		RRCID -> 276512		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293				
06	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	30	1	12086	2	N	108		275
07	12431 X	11623	-0-	-808	-0-	119	9	11472	2	N	112	180 1	207
08	12431 X	11288	-0-	-1143	-0-	123	9	11138	2	N	108		315
09	12240 X	10743	-0-	-1497	-0-	31	1	10594	2	N	108	181 1	242
10	12648 X	10762	-0-	-1886	-0-	119	9	10619	2	N	102	180 1	164
11	12240 X	10329	-0-	-1911	-0-	31	1	10201	2	N	89		253

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2239HW		RRCID -> 276524		COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169				
06	13260 X	12136	-0-	-1124	-0-	30	1	11996	2	N	100		314
07	13702 X	12397	-0-	-1305	-0-	110	9	12247	2	N	108	190 1	232
08	13702 X	12208	-0-	-1494	-0-	31	1	12058	2	N	108	20 1	320
09	12660 X	11508	-0-	-1152	-0-	119	9	11390	2	N	80	193 1	207
10	12896 X	11720	-0-	-1176	-0-	30	1	11562	2	N	115		322
11	12150 X	11150	-0-	-1000	-0-	88	9	10986	2	N	122	195 1	249

OIL TACTICS OF OKLAHOMA THORNE		WELL #: 620814		RRCID -> 054715		COMPL. DATE 12/15/1972			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1998

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574					
8333 SWD		WELL #:	1	RRCID -> 266306	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH	5707	PERF. 4345 - 5641
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084			CNTY: HEMPHILL		
LOCKE		WELL #:	160	RRCID -> 096136	COMPL. DATE 03/24/1981	TOTAL DEPTH	11681	PERF.10336 - 10389
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90

HARDIN						CNTY: HEMPHILL		
		WELL #:	1	RRCID -> 096982	COMPL. DATE 12/31/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10732 - 10940
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

ROGERS						CNTY: HEMPHILL		
		WELL #:	161	RRCID -> 108009	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10368 - 10468
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50

LOCKE						CNTY: HEMPHILL		
		WELL #:	460	RRCID -> 110641	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10274 - 10304
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16

ARRINGTON						CNTY: HEMPHILL		
		WELL #:	1055	RRCID -> 153137	COMPL. DATE 02/07/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10555 - 10756
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
DEVIN		WELL #:		1	RRCID ->	169394	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	13695	PERF.	10573 - 12678	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2027 2	11 9	N	10	100	1		31
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2136 2	25 9	N	23				54
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2159 2	22 9	N	20				74
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2086 2	29 9	N	26				100
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2031 2	12 9	N	11	88	1		23
*11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1883 2	20 9	N	18				41

ROGERS		WELL #:		461	RRCID ->	228481	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	11702	PERF.	10194 - 10910	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118

SHELL FEE 51		WELL #:		2	RRCID ->	242772	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	10870 - 12613	
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	548 2	21 9	N	19	51	1		43
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	584 2	14 9	N	13				56
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-				56
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	543 2	20 9	N	18				74
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	599 2	20 9	N	18				92
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	563 2	18 9	N	16				108

SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10870 - 12539	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	56	1	1 5	30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30

TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #:	2031	RRCID ->	088190	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11437 - 11700
RISLEY													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:	1045	RRCID ->	055802	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10681 - 11446
GEORGE -A-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2019 - P/A 05/22/19

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					117
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					117
08	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					117
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					117
10	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					117
11	780 N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					117

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105

ETHEREDGE A WELL #: 6046 RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019 - P/A 06/13/19

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

06	720 N	623	-0-	-97	-0-	614	3	9	9	N	8					182
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	633	3	2	9	N	2					184
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	634	3	7	9	N	6					190
09	630 N	627	-0-	-3	-0-	621	3	6	9	N	5					195
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	642	3	4	9	N	4					199
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	N	7					206

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

06	510 N	386	-0-	-124	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	527 N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
FLOWERS -B-				WELL #: 3047 L	RRCID -> 068954	COMPL. DATE 09/15/1976	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10782	- 11012							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

FLOWERS -B-				WELL #: 4047	RRCID -> 073121	COMPL. DATE 08/23/1977	TOTAL DEPTH 11063	PERF.10671	- 10904							
06	1500 N	1286	-0-	-214	-0-	-0-	1286	3			N	-0-				-0-
07	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	-0-	1392	3			N	-0-				-0-
08	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	-0-	1325	3	90	9	N	82				82
09	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	-0-	1205	3	8	9	N	7				89
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	3	9	9	N	8				97
*11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	3	9	9	N	8				105

ETHEREDGE A				WELL #: 9046L	RRCID -> 074705	COMPL. DATE 11/11/1977	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10715	- 11000							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

GEORGE -A-				WELL #: 3045	RRCID -> 076746	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 11067	PERF.10624	- 10898							
06	1050 N	893	-0-	-157	-0-	-0-	882	3	11	9	N	10				150
07	992 N	929	-0-	-63	-0-	-0-	917	3	12	9	N	11				161
08	930 N	914	-0-	-16	-0-	-0-	904	3	10	9	N	9				170
09	900 N	899	-0-	-1	-0-	-0-	888	3	11	9	N	10				180
10	930 N	874	-0-	-56	-0-	-0-	867	3	7	9	N	6				186
*11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3	13	9	N	12				198

GEORGE -B-				WELL #: 2028 L	RRCID -> 077920	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH 11054	PERF.10662	- 10905							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ETHEREDGE A				WELL #: 1046L	RRCID -> 078671	COMPL. DATE 08/03/1978	TOTAL DEPTH 12752	PERF.10670	- 10964							
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

GEORGE -A-				WELL #: 4045	RRCID -> 079976	COMPL. DATE 09/28/1978	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10712	- 10981							
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-				7
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-				7
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	-0-	339	3			N	-0-				7
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	-0-	309	3			N	-0-				7
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-	335	3			N	-0-				7
*11	330 N	295	-0-	-35	-0-	-0-	295	3			N	-0-				7

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
GEORGE -B-												
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 877099												
WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROCK -A-												
WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	19
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	19
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	19
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	19
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	19
*11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	19

ETHEREDGE A												
WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989												
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3			N	100
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	100
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	100
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	100
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	100
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	100

FLOWERS -C-												
WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046												
06	0	N		-0-	-0-	-0-					N	132
07	0	N		-0-	-0-	-0-					N	132
08	0	N		-0-	-0-	-0-					N	132
09	0	N		-0-	-0-	-0-					N	132
10	0	N		-0-	-0-	-0-					N	132
11	0	N		-0-	-0-	-0-					N	132

ABRAHAM -A-												
WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

GEORGE -B-												
WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964												
06	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	450	1	1357	3	N	74
							19	9				
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	465	1	1396	3	N	83
							10	9				
08	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	465	1	1399	3	N	99
							18	9				
09	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	450	1	1357	3	N	109
							11	9				
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	465	1	1408	3	N	120
							12	9				
11	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	450	1	1330	3	N	134
							15	9				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10631	- 10658		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	464	-0-	464	464	456	3	8	9	N	7			7
11	14B2 EXT	542	-0-	542	1006	542	3			N	-0-			7

NORRIS -A-		WELL #:		2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10721	- 10971		
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	581	3	3	9	N	3			117
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	544	3	9	9	N	8			125
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	559	3	8	9	N	7			132
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	559	3	7	9	N	6			138
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	557	3	6	9	N	5			143
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	539	3	11	9	N	10			153

FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF. N/A			
06	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1125	3	3	9	N	3			211
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1293	3	7	9	N	6			217
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	3	2	9	N	2			219
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	3	11	9	N	10			229
10	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1253	3	6	9	N	5			234
*11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1236	3	9	9	N	8	192	1	50

ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778	- 10998		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10602	- 10658		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARRUTH		WELL #:		1043	RRCID ->	101513	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10182	- 10501		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/03/2021 - WELL PLUGGED 6/3/2021														

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10775	- 11045		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FLOWERS				WELL #:	5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10596 - 10706			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS				WELL #:	8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520 - 10634			
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-				-0-
07	682 N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-				-0-
08	744 N	551	-0-	-193	-0-	551	3			N	-0-				-0-
09	690 N	530	-0-	-160	-0-	530	3			N	-0-				-0-
10	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-				-0-
11	540 N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-				-0-

LOCKE -42-				WELL #:	4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368 - 10405			
06	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	1655	3	13	9	N	12				60
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1710	3	14	9	N	13				73
08	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	1718	3	13	9	N	12				85
09	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	1617	3	13	9	N	12				97
10	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1685	3	14	9	N	13				110
11	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	1570	3	17	9	N	15				125

ABRAHAM -A-				WELL #:	3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10738 - 10985			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ETHEREDGE A				WELL #:	3046X	RRCID ->	128244	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10726 - 11016			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GEORGE -A-				WELL #:	6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10546 - 10843			
06	1140 N	984	-0-	-156	-0-	973	3	11	9	N	10				226
07	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	1015	3	9	9	N	8				234
08	1023 N	958	-0-	-65	-0-	950	3	8	9	N	7				241
09	990 N	964	-0-	-26	-0-	961	3	3	9	N	3	185	1		59
10	1023 N	990	-0-	-33	-0-	983	3	7	9	N	6				65
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	916	3	10	9	N	9				74

NORRIS -A-				WELL #:	3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10822 - 11018			
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1641	3	8	9	N	7				137
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1709	3	20	9	N	18				155
08	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	1627	3	9	9	N	8				163
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1620	3	11	9	N	10				173
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	3	11	9	N	10				183
11	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1562	3	22	9	N	20				203

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.10910 - 10970				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10632 - 10878				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		1146L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10774 - 10998				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

FLOWERS -B-		WELL #:		7047	RRCID ->	140811	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10926 - 11028				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95

LOCKE -42-		WELL #:		5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10322 - 10490				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

LOCKE -42-		WELL #:		6	RRCID ->	145115	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10304 - 10468				
06	720 N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-				14
07	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-				14
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-				14
09	690 N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-				14
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-				14
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	3			N	-0-				14

LOCKE -35-		WELL #:		7	RRCID ->	145159	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10331 - 10489				
06	960 N	817	-0-	-143	-0-	817	3			N	-0-				102
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	955	3	2	9	N	2				104
08	992 N	956	-0-	-36	-0-	950	3	6	9	N	5				109
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	924	3	3	9	N	3				112
10	961 N	757	-0-	-204	-0-	753	3	4	9	N	4				116
*11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	N	2				118

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
LOCKE -35-				WELL #: 6	RRCID -> 145161	COMPL. DATE 05/02/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10348	- 10525	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12

LOCKE -35-				WELL #: 4	RRCID -> 145169	COMPL. DATE 03/17/1993	TOTAL DEPTH 10722	PERF.10326	- 10525	
06	870 N	712	-0-	-158	-0-	712 3	N	-0-		30
07	837 N	707	-0-	-130	-0-	707 3	N	-0-		30
08	837 N	720	-0-	-117	-0-	720 3	N	-0-		30
09	720 N	680	-0-	-40	-0-	680 3	N	-0-		30
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-		30
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-		30

LOCKE -35-				WELL #: 8	RRCID -> 145342	COMPL. DATE 05/04/1993	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10378	- 10594	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOCKE -36-				WELL #: 1	RRCID -> 146092	COMPL. DATE 07/14/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10288	- 10481	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

LOCKE -35-				WELL #: 5	RRCID -> 146303	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 10824	PERF.10286	- 10454	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOCKE -42-				WELL #: 8	RRCID -> 146779	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10360	- 10456	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FLOWERS				WELL #: 9	RRCID -> 148020	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10550	- 10726	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
FLOWERS		WELL #: 10		RRCID -> 148021		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1520	3	17	9	N	15			85
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1567	3	17	9	N	15			100
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1591	3	9	9	N	8			108
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1370	3	15	9	N	14			122
10	1395 N	1208	-0-	-187	-0-	1199	3	9	9	N	8			130
11	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	1260	3	17	9	N	15			145

ATKINSON		WELL #: 2043		RRCID -> 157865		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528						
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	459	1	2089	3	N	2			25
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	474	1	2116	3	N	5			30
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	474	1	2138	3	N	17			47
09	2520 N	2507	-0-	-13	-0-	459	1	2039	3	N	8			55
10	2604 N	2563	-0-	-41	-0-	474	1	2087	3	N	2			57
11	2520 N	2271	-0-	-249	-0-	459	1	1812	3	N	-0-			57

FLOWERS -C-		WELL #: 5048-L		RRCID -> 179452		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROCK -A-		WELL #: 6063		RRCID -> 180454		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370						
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

FLOWERS "B"		WELL #: 8047L		RRCID -> 181441		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE -A-		WELL #: 7045L		RRCID -> 183972		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840 N	745	-0-	-95	-0-	745	3			N	-0-			31
07	868 N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-			31
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			31
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			31
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			31
11	810 N	736	-0-	-74	-0-	736	3			N	-0-			31

FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

06	1650 N	1289	-0-	-361	-0-	1281	3	8	9	N	7			180
07	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	1543	3	19	9	N	17			197
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	3	9	9	N	8			205
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	3	2	9	N	2			207
10	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1527	3	7	9	N	6			213
*11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1469	3	13	9	N	12			225

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

06	840 N	662	-0-	-178	-0-	662	3			N	-0-			13
07	744 N	586	-0-	-158	-0-	586	3			N	-0-			13
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			13
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			13
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			13
*11	720 N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-			13

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

06	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
07	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
09	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
10	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
11	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1179	3			N	-0-			-0-

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

LINDLEY, J. B. WELL #: RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2019

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

06	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	-0-	1518	3	15	9	N	14						106
07	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	-0-	1557	3	14	9	N	13						119
08	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	-0-	1541	3	22	9	N	20						139
09	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	-0-	1486	3	14	9	N	13						152
10	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	-0-	1548	3	21	9	N	19						171
11	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	-0-	1465	3	22	9	N	20						191

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

06	5100	X	4396	-0-	-704	-0-	-0-	4331	3	65	9	N	59						247
07	5270	X	4545	-0-	-725	-0-	-0-	4467	3	78	9	N	71	180	1				138
08	5270	X	4541	-0-	-729	-0-	-0-	4466	3	75	9	N	68						206
09	4620	X	4307	-0-	-313	-0-	-0-	4234	3	73	9	N	66						272
10	4619	X	4460	-0-	-159	-0-	-0-	4377	3	83	9	N	75	173	1				174
11	4410	X	4271	-0-	-139	-0-	-0-	4183	3	88	9	N	80						254

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
SHALLER, FRANK		WELL #:			RRCID ->	258212	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10388 - 10538					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016																

JARVIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	258215	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10108 - 10216					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68

ISAACS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	259868	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	11777	PERF. 9982 - 10798					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

J.T. BROWN ETAL "B"		WELL #:		13HX	RRCID ->	261793	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	10322	PERF.10481 - 14121					
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3		N	-0-					82
07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5582	3	128	9	N	116				198
08	5704	X	5552	-0-	-152	-0-	5534	3	18	9	N	16				214
09	5520	X	5361	-0-	-159	-0-	5291	3	70	9	N	64				278
10	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	3			N	-0-	189	1		89
11	5520	X	5272	-0-	-248	-0-	5156	3	116	9	N	105				194

SHALLER, FRANK "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262269	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10277 - 14555					
06	4680	X	3991	-0-	-689	-0-	3991	3			N	-0-	195	1		239
07	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	4122	3	105	9	N	95	188	1		146
08	4836	X	4208	-0-	-628	-0-	4074	3	134	9	N	122				268
09	4230	X	4073	-0-	-157	-0-	3933	3	140	9	N	127	185	1		210
10	4371	X	4170	-0-	-201	-0-	4036	3	134	9	N	122	189	1		143
11	4080	X	4003	-0-	-77	-0-	3876	3	127	9	N	115				258

BROWN B		WELL #:		12	RRCID ->	262421	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10225 - 10395					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
SHALLER, FRANK		WELL #:		6	RRCID ->	262856	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10430 - 11357			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66

JARVIS "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	263248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	10687 - 13782		
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4182	3	64	9	N	58	183	1	135
07	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4240	3	75	9	N	68			203
08	4309 X	4052	-0-	-257	-0-	3936	3	116	9	N	105			308
09	4170 X	3956	-0-	-214	-0-	3906	3	50	9	N	45	195	1	158
10	4309 X	3998	-0-	-311	-0-	3974	3	24	9	N	22			180
11	4170 X	3898	-0-	-272	-0-	3856	3	42	9	N	38			218

KING "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265279	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9979	PERF.	10348 - 13964		
06	4560 X	3392	-0-	-1168	-0-	3324	3	68	9	N	62			273
07	4712 X	929	-0-	-3783	-0-	904	3	25	9	N	23			296
08	4712 X	2790	-0-	-1922	-0-	2688	3	102	9	N	93			389
09	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4446	3	156	9	N	142	173	1	358
10	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5610	3	206	9	N	187	183	1	362
*11	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5295	3	185	9	N	168	175	1	355

TUBB "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	266238	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	10813 - 14717		
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1601	3	92	9	N	84	176	1	198
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1654	3	76	9	N	69			267
08	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	1635	3	42	9	N	38	178	1	127
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1613	3	67	9	N	61			188
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1658	3	70	9	N	64			252
*11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1606	3	47	9	N	43			295

WRIGHT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267140	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10520 - 14320		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			128
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT			128

HALEY 153		WELL #:		2H	RRCID ->	267778	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10472 - 14890		
06	2520 N	2328	-0-	-192	-0-	2247	3	81	9	N	74	190	1	163
07	2418 N	2407	-0-	-11	-0-	2310	3	97	9	N	88			251
08	2480 N	2382	-0-	-98	-0-	2299	3	83	9	N	75	192	1	134
09	2340 N	2290	-0-	-50	-0-	2198	3	92	9	N	84			218
10	2418 N	2339	-0-	-79	-0-	2238	3	101	9	N	92	190	1	120
*11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2338	3	98	9	N	89			209

LINDLEY, J.B.		WELL #:		2H	RRCID ->	267878	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	10343 - 15288		
06	3390 X	3081	-0-	-309	-0-	3025	3	56	9	N	51	191	1	116
07	3503 X	3127	-0-	-376	-0-	3064	3	63	9	N	57			173
08	3503 X	3091	-0-	-412	-0-	3025	3	66	9	N	60			233
09	3150 X	2888	-0-	-262	-0-	2823	3	65	9	N	59			292
10	3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3058	3	50	9	N	45	192	1	145
11	3090 X	2959	-0-	-131	-0-	2879	3	80	9	N	73			218

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
TEAGUE		WELL #: 3H		RRCID -> 268025		COMPL. DATE 07/26/2012			TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3570 X	3297	-0-	-273	-0-	3257	3	40	9	N	36	117
07	3689 X	3454	-0-	-235	-0-	3354	3	100	9	N	91	208
08	3689 X	3406	-0-	-283	-0-	3340	3	66	9	N	60	268
09	3390 X	3272	-0-	-118	-0-	3200	3	72	9	N	65	148
10	3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3282	3	67	9	N	61	209
11	3330 X	3231	-0-	-99	-0-	3144	3	87	9	N	79	288

ISAACS "D"		WELL #: 2SL		RRCID -> 268059		COMPL. DATE 06/14/2012			TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812			
06	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9387	3	261	9	N	237	441
07	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6520	3	182	9	N	165	424
08	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6519	3	163	9	N	148	381
09	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6220	3	140	9	N	127	508
10	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6393	3	160	9	N	145	280
*11	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5913	3	155	9	N	141	421

HALEY 155		WELL #: 1H		RRCID -> 268184		COMPL. DATE 04/20/2012			TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268			
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1721	3	46	9	N	42	276
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1722	3	31	9	N	28	304
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1610	3	36	9	N	33	154
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1898	3	57	9	N	52	206
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2111	3	59	9	N	54	260
*11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1859	3	50	9	N	45	303

ISAACS 'D' SL		WELL #: 3H		RRCID -> 269374		COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARRINGTON 55		WELL #: 1SL		RRCID -> 269788		COMPL. DATE 04/25/2013			TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075			
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	1235	1	2818	3	N	110	477
						121	9					
07	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	1276	1	3164	3	N	84	384
						92	9					
08	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	1276	1	3239	3	N	106	305
						117	9					
09	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	1235	1	3043	3	N	88	214
						97	9					
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	1276	1	3053	3	N	78	292
						86	9					
*11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	1235	1	2838	3	N	78	189
						86	9					

ARRINGTON 55 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 271974		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
GEORGE -A-		WELL #:		8SL	RRCID -> 272833	COMPL. DATE 01/02/2013	TOTAL DEPTH 10964	PERF.11211	- 15760					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	300	1	6656	3	N	103	372	1	310
						113	9							
07	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	310	1	6802	3	N	118			428
						130	9							
08	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	310	1	7109	3	N	105	196	1	337
						116	9							
09	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	300	1	6778	3	N	139			476
						153	9							
10	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	310	1	6845	3	N	118	187	1	407
						130	9							
*11	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	300	1	6465	3	N	121			528
						133	9							

GEORGE -A- SL		WELL #:		9H	RRCID -> 272834	COMPL. DATE 01/02/2013	TOTAL DEPTH 10748	PERF.11160	- 15340					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROCK -A-		WELL #:		7063SL	RRCID -> 274446	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 10676	PERF.11136	- 15467					
06	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	3271	1	1438	3	N	46			410
						51	9							
07	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	3381	1	1227	3	N	64			474
						70	9							
08	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	3381	1	1976	3	N	56			530
						62	9							
09	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	3271	1	2240	3	N	76			606
						84	9							
10	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	3381	1	2052	3	N	-0-	352	1	254
						3271	1	1862	3	N	-0-			254
*11	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-									

PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID -> 275056	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11910	- 16242					
06	29057 X	29057	-0-	-0-	-0-	1322	1	27471	3	N	240	200	1	529
						264	9							
07	29069 X	29069	-0-	-0-	-0-	1367	1	27429	3	N	248	194	1	583
						273	9							
08	28615 X	28615	-0-	-0-	-0-	1367	1	27043	3	N	186	178	1	591
						205	9							
09	27359 X	27359	-0-	-0-	-0-	1322	1	25752	3	N	259	183	1	667
						285	9							
10	31635 X	31635	-0-	-0-	-0-	2529	1	28754	3	N	320	572	1	415
						352	9							
*11	29946 X	29946	-0-	-0-	-0-	2446	1	27237	3	N	239	35	1	619
						263	9							

PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID -> 276062	COMPL. DATE 06/20/2013	TOTAL DEPTH 11559	PERF.11776	- 16102					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY PRATER 33		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12574	- 16475			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PRATER 33		WELL #:		4H	RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.13180	- 17402			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PRATER 33		WELL #:		6H	RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11373	- 12600			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BROCK -A- SL		WELL #:		8063H	RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11260	- 14836			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ETHEREDGE A		WELL #:		4046H	RRCID ->	277716	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10635	- 15570			
06	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	11129	3	124	9	N	113				554
07	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	11351	3	128	9	N	116	182	1		488
08	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11157	3	117	9	N	106	184	1		410
09	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	10740	3	121	9	N	110				520
10	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	10867	3	130	9	N	118	197	1		441
*11	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	10401	3	138	9	N	125				566
GEORGE 'A'		WELL #:		1045H	RRCID ->	278110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10953	- 15067			
06	8430 X	6379	-0-	-2051	-0-	6299	3	80	9	N	73				223
07	8711 X	6961	-0-	-1750	-0-	6873	3	88	9	N	80				303
08	8711 X	6376	-0-	-2335	-0-	6303	3	73	9	N	66	190	1		179
09	7680 X	5750	-0-	-1930	-0-	5684	3	66	9	N	60				239
10	7347 X	7057	-0-	-290	-0-	6961	3	96	9	N	87				326
11	6750 X	6588	-0-	-162	-0-	6485	3	103	9	N	94	182	1		238
ABRAHAM -A-		WELL #:		5026H	RRCID ->	278395	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10960	- 15790			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
ETHEREDGE A SL		WELL #:		5046H	RRCID ->	278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10950 - 15407
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
RISLEY				1031	RRCID ->	067593	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10529 - 10625
06	720 N	633	-0-	-87	-0-	633	3				122
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	3				122
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	655	3	46	9	42	164 1
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3				-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3				-0-
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	3				-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESCOTT				1	RRCID ->	149419	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10906 - 10956
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2				156
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				156
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				156
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2				156
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				156
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						156

NELL, PATSY				WELL #:	108	RRCID ->	228167	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11347 - 11601
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)				40311 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
PYEATT				WELL #:	5019	RRCID ->	177883	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11026 - 11930
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

YOUNG 66				WELL #:	2 A	RRCID ->	208926	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.10768 - 12246
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	516	1	33	9	30		139
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	627	1	45	9	41	99 1	81
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	728	1	43	9	39		120
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	839	1	45	9	41	2 8	159
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	63	1	36	9	33	131 1	60
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	61	1	32	2	37	23 1	37

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) //CONT.// 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
06		3120 X	2737	-0-	-383	-0-	2643 2	94 9		Y	85	171 1	164
07		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3353 2	117 9		Y	106	176 1	94
08		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	810 1	4512 2		Y	101		195
							111 9						
09		3120 X	2909	-0-	-211	-0-	2802 2	107 9		Y	97	178 1	90
10		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3918 2	125 9		Y	114	19 8	185
*11		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	631 1	3873 2		Y	90	177 1	98
							99 9						

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847													
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
06	DLQ	G-10	15804	-0-	15804	15804	15776 3	28 9		N	25		159
07	DLQ	G-10	15928	-0-	15928	31732	15904 3	24 9		N	22		181
08	DLQ	G-10	15788	-0-	15788	47520	15776 3	12 9		N	11		192
09		62663 X	15143	-0-	-47520	-0-	15135 3	8 9		N	7	182 1	17
10		15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	15562 3			N	-0-		17
11		15300 X	15194	-0-	-106	-0-	15194 3			N	-0-		17

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
06		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9480 2			N	-0-		-0-
07		9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9657 2			N	-0-		-0-
08		9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	9530 2			N	-0-		-0-
09		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	9267 2			N	-0-		-0-
10		8959 X	8856	-0-	-103	-0-	8856 2			N	-0-		-0-
*11		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	9049 2			N	-0-		-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
06		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	87 1	2217 2		Y	-0-		3
07		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	96 1	2527 2		Y	-0-		3
08		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	84 1	2431 2		Y	-0-		3
09		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	88 1	2242 2		Y	-0-		3
10		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	85 1	2220 2		Y	-0-		3
*11		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	82 1	2125 2		Y	-0-		3

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3			N	-0-		-0-
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3			N	-0-		-0-
08		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3			N	-0-		-0-
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3			N	-0-		-0-
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3			N	-0-		-0-
11		960 N	943	-0-	-17	-0-	943 3			N	-0-		-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW)			//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//		036587												
NEWCOMER, L. M.			WELL #:		1	RRCID -> 030621			COMPL. DATE 04/16/1963		TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1680 N	1087	-0-	-593	-0-	1087	2			N	-0-					27
07		3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					27
08		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					27
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					27
10		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					27
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					27

SANSING, ROY			WELL #:		1 L	RRCID -> 037450			COMPL. DATE 03/05/1965		TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820						

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWCOMER, CHARLES G.			WELL #:		2	RRCID -> 171451			COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040						

06		1740 N	1616	-0-	-124	-0-	1616	2			Y	-0-					53
07		1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			Y	-0-					53
08		1643 N	1350	-0-	-293	-0-	1350	2			Y	-0-					53
09		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					53
10		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					53
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					53

SANSING, ROY			WELL #:		2	RRCID -> 173065			COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758						

06		4260 X	3637	-0-	-623	-0-	3631	2	6	9	N	5					161
07		4402 X	3739	-0-	-663	-0-	3730	2	9	9	N	8					169
08		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5714	2	6	9	N	5					174
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					174
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					174
11		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					174

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC			259784														
HOOVER ESTATE			WELL #:			RRCID -> 069823			COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556						

06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
			PLUGGED AND ABANDONED		09/12/2017												

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260														
JONES, OLIVE T.			WELL #:		6	RRCID -> 067075			COMPL. DATE 05/19/1976		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638						

06		2591 X	1696	-0-	-895	-0-	1696	2			N	-0-					3261
07		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					3261
08		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					3261
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					3261
*10		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					3261
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3261

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
JONES, OLIVE T.		WELL #: 8		RRCID -> 070551		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	101			104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	539			643
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			643

JONES, OLIVE T.		WELL #: 9		RRCID -> 070552		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598							
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			643
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			643
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			643
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			643
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			643
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			643

JONES, O. T.		WELL #: 10		RRCID -> 072547		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660							
06	3330	X	2220	-0-	-1110	-0-	2220	2			N	-0-			2489
07	2666	X	2616	-0-	-50	-0-	2616	2			N	-0-			2489
08	2666	X	2537	-0-	-129	-0-	2537	2			N	-0-			2489
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			2489
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			2489
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			2489

JONES, OLIVE T.		WELL #: 11		RRCID -> 073936		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550							
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-			2572
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-			2572
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-			2572
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			2572
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2572
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2572

WALTER JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078597		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614							
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			80
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			80
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	68	2	326	9	N	296			376
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			376

JONES, OLIVE T.		WELL #: 12		RRCID -> 079085		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876							
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			376
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			376
08	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			N	-0-			376
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			376
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			376

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
CRANE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060339	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	11982	PERF.11694 - 11876			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	062932	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11864 - 11894			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
CRANE, DOROTHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067374	COMPL. DATE	07/27/1976	TOTAL DEPTH	12196	PERF.12042 - 12072			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	107388	COMPL. DATE	09/01/1983	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11835 - 11854			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
CRANE, DOROTHY		WELL #:		203	RRCID ->	122771	COMPL. DATE	10/27/1986	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11849 - 11879			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171833	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11822 - 11846			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
CRANE, DOROTHY		WELL #:		3	RRCID ->	174441	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11910 - 11934			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
CRANE UNIT #50		WELL #:		2	RRCID ->	175709	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12060	- 12080
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			51
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			51
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			51
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			51

CRANE		WELL #:		403	RRCID ->	191370	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11990	- 12000
06	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2981	2	6 9 N	5			57
07	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3027	2	7 9 N	6			63
08	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2791	2	8 9 N	7			70
09	3000 N	3010	-0-	10	-10	3007	2	3 9 N	3			73
10	2538 N	2528	-0-	-10	-0-	2520	2	8 9 N	7			80
*11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2234	2	3 9 N	3			83

NEWCOMER		WELL #:		2049	RRCID ->	199328	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11913	- 12580
06	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			128
07	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			128
08	775 X	771	-0-	-4	-0-	771	2	N	-0-			128
09	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			128
10	837 X	764	-0-	-73	-0-	764	2	N	-0-			128
11	810 X	685	-0-	-125	-0-	685	2	N	-0-			128

CRANE, DOROTHY		WELL #:		3050	RRCID ->	211166	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11808	- 12000
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			40
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			40
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			40
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			40
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			40

NEWCOMER		WELL #:		4049	RRCID ->	211244	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12056	- 12228
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			205
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			205

NEWCOMER		WELL #:		3049	RRCID ->	214048	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11964	- 12129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-			55

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
REMORA OPERATING, LLC				701613										
HOOVER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	061890	COMPL. DATE	05/05/1975	TOTAL DEPTH	11673	PERF.11572 - 11590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3258	2	64	9	N	58			449
07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3481	2	99	9	N	90			539
*08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-			539
*09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-			539
*10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3481	2	99	9	N	90			539
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			539

HOOVER ESTATE				WELL #:	1090	RRCID ->	064987	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	11675	PERF.11596 - 11626		
06	930 X	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-			183
07	961 X	772	-0-	-189	-0-	772	2			N	-0-			183
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			183
*09	840 N	684	-0-	-156	-0-	684	2			N	-0-			183
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-			183
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183

SANSING				WELL #:	1172	RRCID ->	081937	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11583 - 11921		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
J. J.				WELL #:	1	RRCID ->	168450	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11700 - 11718		
06	2070 N	1775	-0-	-295	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
07	1984 N	1775	-0-	-209	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
08	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
*11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-			-0-

MICHELLE				WELL #:	1	RRCID ->	171754	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11540 - 11566		
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-			95
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	N	5			100
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	857	2	11	9	N	10	67 1		43
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-			43
10	868 N	865	-0-	-3	-0-	854	2	11	9	N	10			53
11	840 N	836	-0-	-4	-0-	825	2	11	9	N	10			63

ANDREW				WELL #:	1	RRCID ->	171864	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11632 - 11648		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	174533	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11675	- 11688	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1590 N	640	-0-	-950	-0-	607 2	33 9		N	30			132
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2			N	-0-			132
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1887 2	3 9		N	3			135
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2			N	-0-	50 1		85
10	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	1742 2	11 9		N	10			95
11	1830 N	1713	-0-	-117	-0-	1676 2	37 9		N	34			129

WILLIAM		WELL #:		2174	RRCID ->	175900	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11432	- 11464	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JIM BILL		WELL #:		185A	RRCID ->	176066	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11760	- 11800	
06	2700 N	-0-	-0-	-2700	-0-				N	21			190
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			190
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	149 1		41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	451 2	97 9		N	88			129
*11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2068 2	1 9		N	1			130

JOHN PAUL		WELL #:		2092	RRCID ->	176619	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11572	- 11606	
06	1590 N	942	-0-	-648	-0-	942 2			N	-0-			160
07	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	1543 2			N	-0-			160
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2			N	-0-	68 1		92
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2			N	-0-			92
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2			N	-0-			92
*11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2			N	-0-			92

J. J.		WELL #:		2086	RRCID ->	192454	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11400	- 11804	
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2			N	-0-			154
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1698 2	18 9		N	16			170
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2			N	-0-	32 1		138
09	1710 N	1605	-0-	-105	-0-	1557 2	48 9		N	44			182
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2			N	-0-			182
11	1590 N	1512	-0-	-78	-0-	1479 2	33 9		N	30			212

TAYLOR		WELL #:		2173	RRCID ->	194972	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11554	- 11584	
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2			N	-0-			108
07	2790 X	2519	-0-	-271	-0-	2515 2	4 9		N	4			112
08	2790 X	2655	-0-	-135	-0-	2655 2			N	-0-			112
09	2700 X	2654	-0-	-46	-0-	2654 2			N	-0-	60 1		52
10	2790 X	2713	-0-	-77	-0-	2694 2	19 9		N	17			69
11	2700 X	2497	-0-	-203	-0-	2466 2	31 9		N	28			97

ANDREW		WELL #:		2093	RRCID ->	196525	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11996	- 12022	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

06		1680 N	1446	-0-	-234	-0-	1433	2	13	9	N	132
07		1643 N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	132
08		1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1572	2	4	9	N	92
09		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	92
10		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	92
11		1530 N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	92

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636												
06		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2109	2	30	9	N	68
07		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2577	2	25	9	N	91
08		2449 N	2386	-0-	-63	-0-	2386	2			N	91
09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	37
10		2604 N	2479	-0-	-125	-0-	2454	2	25	9	N	60
*11		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2357	2	35	9	N	92

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

UPLAND RESOURCES LLC 878931												
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931									
WILLIAM 347		WELL #:		1	RRCID ->	192637	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780	- 11166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		44
07		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-		44
08		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-		44
09		240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2		N	-0-		44
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		44
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		44

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
DETRIXHE		WELL #:		1048	RRCID ->	223891	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11958	- 11984	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		71

HIGGINS, WEST (ATOKA)				41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
SPARKS, ELMER E.		WELL #:		1	RRCID ->	188379	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10631	- 10641	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251079	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	10188	PERF.10275	- 13699	
06		1320 N	1016	-0-	-304	-0-	1012	2	4 9	N	4		137
07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-		137
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		137
09		1020 N	18	-0-	-1002	-0-	17	2	1 9	N	1		138
10		1116 N	2	-0-	-1114	-0-		2		N	-0-		138
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT		138

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
FRITZLEN 262		WELL #:		1VH	RRCID ->	241644	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	10267	PERF.10678	- 13055	
06		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-		60
07		1271 N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2		N	-0-		60
08		1302 N	1167	-0-	-135	-0-	1167	2		N	-0-		60
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-		60
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-		60
*11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-		60

FORBAU 266		WELL #:		1H	RRCID ->	249859	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	10163	PERF.10378	- 10990	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HIGGINS, WEST (ATOKA)		//CONT.//		41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
FRITZLEN, JOHN				WELL #: 2261	RRCID -> 216433	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10230	- 10240							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)				41110 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
WAYNE CLEVELAND 105				WELL #: 5H	RRCID -> 267207	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 8673	PERF. 8711	- 13020							
06	2716 R	2716	-0-	-0-	-0-	2280 2	436 9	N	396	383 1						228
07	2808 R	2808	-0-	-0-	-0-	2358 2	450 9	N	409	374 1						263
08	2883 #	2798	-0-	-85	-0-	2350 2	448 9	N	407	376 1						294
09	2790 #	2622	-0-	-168	-0-	2207 2	415 9	N	377	363 1						308
10	2852 #	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT							308
11	2730 #	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT							308

HIGGINS, W. (MORROW)				41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
ATLAS OPERATING LLC				036587												
BUSSARD, JESS R.				WELL #: 1	RRCID -> 022182	COMPL. DATE 01/24/1963	TOTAL DEPTH 12020	PERF.10564	- 10574							
06	2070 N	1324	-0-	-746	-0-	1324 2		N	-0-							192
07	2139 X	1992	-0-	-147	-0-	1992 2		N	-0-							192
08	2139 X	1379	-0-	-760	-0-	1379 2		N	-0-							192
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT							192
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT							192
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT							192

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260												
WRIGHT, MAY M. -E-				WELL #: 1163	RRCID -> 060186	COMPL. DATE 10/01/1974	TOTAL DEPTH 12003	PERF.10660	- 10676							
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-							266
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-							266
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-							266
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-							266
*10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		N	-0-							266
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
BUSSARD				WELL #: 1191	RRCID -> 084533	COMPL. DATE 08/14/1979	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10547	- 10557							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

RADAR				WELL #: 1161	RRCID -> 168444	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 11379	PERF.10340	- 10357							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							104
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							104
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							104

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)			41110 625		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260											
JONES			WELL #: 185		RRCID -> 152878		COMPL. DATE 09/24/1994			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-			871
07		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			871
08		713 #	601	-0-	-112	-0-	601	2		N	-0-			871
09		690 #	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			871
10		682 #	578	-0-	-104	-0-	578	2		N	-0-			871
11		600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			871

UPLAND RESOURCES LLC			878931											
LOCKHART 56			WELL #: 3		RRCID -> 241225		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622				

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

HIGGINS, WEST (TONKAWA)			41110 800		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084											
SPARKS, ELMER E. "A"			WELL #: 4		RRCID -> 174102		COMPL. DATE 10/22/1984			TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A				

06		379 R	379	-0-	-0-	-0-	369	2	10 9	N	9			26
07		372 #	370	-0-	-2	-0-	366	2	4 9	N	4			30
08		403 #	362	-0-	-41	-0-	356	2	6 9	N	5			35
09		390 #	344	-0-	-46	-0-	342	2	2 9	N	2			37
10		403 #	355	-0-	-48	-0-	355	2		N	-0-			37
11		390 #	354	-0-	-36	-0-	348	2	6 9	N	5			42

HITCH (MORROW UPPER)			41670 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
SULLIVAN & CO.			828375											
THORESON			WELL #: 1		RRCID -> 056008		COMPL. DATE 07/04/1973			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734				

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCHLAND (ATOKA)			41693 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
B AND G PRODUCTION, INC.			039870											
THORESON, DONNIE L.			WELL #: 1		RRCID -> 108736		COMPL. DATE 01/13/1983			TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278				

06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			206
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			206
08		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-			206
09		300 N	146	-0-	-154	-0-	146	2		N	-0-			206
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			206
11		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			206

OIL AND GAS DIVISION

HITCHLAND (MORROW, UP.)			41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
WAKITA OPERATING, LLC			891725													
VENNEMAN, J.			WELL #:	1	RRCID ->	147519	COMPL. DATE	10/03/1993	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6698 - 6716				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.			945936						CNTY: HANSFORD							
HITCHLAND GU -1-			WELL #:		2		RRCID ->	051791	COMPL. DATE	12/06/1971	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	6647 - 6655		
06		180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-				-0-
07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-				-0-
08		310 N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-				-0-
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-				-0-
10		1116 N	138	-0-	-978	-0-	138	2			N	-0-				-0-
11		180 N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-				-0-

HITCHLAND GU -8-			WELL #:		1		RRCID ->	058480	COMPL. DATE	03/29/1974	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6661 - 6699		
06		3720 X	2828	-0-	-892	-0-	2811	2	17	9	N	15				138
07		3844 X	3364	-0-	-480	-0-	3357	2	7	9	N	6				144
08		3844 X	3522	-0-	-322	-0-	3514	2	8	9	N	7				151
09		3720 X	1427	-0-	-2293	-0-	1423	2	4	9	N	4				155
10		3844 X	2801	-0-	-1043	-0-	2794	2	7	9	N	6				161
11		3420 X	2293	-0-	-1127	-0-	2285	2	8	9	N	7				168

HITCHLAND (4640)			41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD							
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC			136042													
MCCUTCHEN -A-			WELL #:	1	RRCID ->	022198	COMPL. DATE	09/13/1960	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4626 - 4652				
06		1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	1292	1			N	-0-				-0-
07		1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	1361	1			N	-0-				-0-
08		1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	1			N	-0-				-0-
09		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-				-0-
10		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				-0-
11		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218						CNTY: HANSFORD							
BYRNE			WELL #:		2		RRCID ->	022193	COMPL. DATE	08/15/1958	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4573 - 4589		
06		360 #	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-				-0-
07		372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-				-0-
08		372 #	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-				-0-
09		360 #	198	-0-	-162	-0-	198	2			N	-0-				-0-
10		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
11		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461						CNTY: HANSFORD							
JACKSON, LOLA K.			WELL #:		5		RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4628 - 4652		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: HANSFORD					
HITCHLAND GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	022185	COMPL. DATE	02/04/1954	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4586 - 4607	
06		450 #	349	-0-	-101	-0-	349	2	Y	-0-		-0-
07		831 R	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-		-0-
08		952 R	952	-0-	-0-	-0-	952	2	Y	-0-		-0-
09		420 #	92	-0-	-328	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
10		713 #	491	-0-	-222	-0-	491	2	Y	-0-		-0-
*11		902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	2	Y	-0-		-0-

HITCHLAND GU -5-		WELL #:		1	RRCID ->	022189	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4604 - 4622	
06		1260 #	1199	-0-	-61	-0-	1199	2	Y	-0-		-0-
07		1147 #	1129	-0-	-18	-0-	1129	2	Y	-0-		-0-
08		1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	Y	-0-		-0-
09		1200 #	519	-0-	-681	-0-	519	2	Y	-0-		-0-
10		1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	Y	-0-		-0-
11		1200 #	854	-0-	-346	-0-	854	2	Y	-0-		-0-

HITCHLAND GU -6-		WELL #:		1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4611 - 4626	
06		1170 #	968	-0-	-202	-0-	968	2	Y	-0-		-0-
07		1085 #	1034	-0-	-51	-0-	1034	2	Y	-0-		-0-
08		1085 #	994	-0-	-91	-0-	994	2	Y	-0-		-0-
09		1050 #	620	-0-	-430	-0-	620	2	Y	-0-		-0-
10		1085 #	955	-0-	-130	-0-	955	2	Y	-0-		-0-
11		990 #	810	-0-	-180	-0-	810	2	Y	-0-		-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6674 - 6710	
06		3180 #	1849	-0-	-1331	-0-	1834	2	15 9	N	14	138
07		3286 #	2391	-0-	-895	-0-	2384	2	7 9	N	6	144
08		3286 #	2564	-0-	-722	-0-	2554	2	10 9	N	9	153
09		2940 #	1175	-0-	-1765	-0-	1171	2	4 9	N	4	157
10		3038 #	2105	-0-	-933	-0-	2098	2	7 9	N	6	163
11		2490 #	1613	-0-	-877	-0-	1605	2	8 9	N	7	161 1 9

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)				41699 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
HITCH -F-		WELL #:		3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 6790 - 6798	
06		660 N	551	-0-	-109	-0-	60	1	491	2	N	-0-
07		868 N	518	-0-	-350	-0-	62	1	456	2	N	-0-
08		775 N	545	-0-	-230	-0-	62	1	483	2	N	-0-
09		540 N	211	-0-	-329	-0-	60	1	151	2	N	-0-
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	62	1	509	2	N	-0-
*11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	60	1	526	2	N	-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)			//CONT.//	41699 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
HITCH -E-			WELL #:	3	RRCID ->	149590	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6766 - 6777			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)				41699 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
THOR			WELL #:	3	RRCID ->	228161	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6550 - 6566			
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)				41699 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
THOR			WELL #:	4	RRCID ->	250179	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	6776 - 6780			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94

HODGES (DES MOINES)				41878 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
MORRISON, MARY T. ET AL -H-			WELL #:	1194	RRCID ->	127561	COMPL. DATE	05/01/1988	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8050 - 8086			
06		2863 R	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3		N	-0-				53
07		2821 #	2693	-0-	-128	-0-	2693	2		N	-0-				53
08		2821 #	2734	-0-	-87	-0-	2734	2		N	-0-				53
09		2881 R	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-				53
*10		3230 R	3230	-0-	-0-	-0-	3032	3	198 9	N	180	193 1			40
11		2730 #	NO RPT	-0-	-2730	-0-				N	NO RPT				40

REMORA OPERATING, LLC				701613											
MORRISON, MARY T.			WELL #:	2	RRCID ->	079974	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8073 - 8123			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HARBAUGH, P.A.			WELL #:	34	RRCID ->	181374	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	8873	PERF.	7191 - 7628			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC 040209												
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		2010 N	1855	-0-	-155	-0-	1851 3	4 9	N	4		66
07		2015 N	1808	-0-	-207	-0-	1799 3	9 9	N	8		74
08		1953 N	1920	-0-	-33	-0-	1913 3	7 9	N	6		80
09		1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1839 3	1 9	N	1		81
10		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1882 3	3 9	N	3		84
*11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1890 3	3 9	N	3		87

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119												
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-		52
07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-		52
08		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-		52
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		52
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-		52
*11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-		52

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046												
06		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-		32
07		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		N	-0-		32
08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		N	-0-		32
09		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-		32
10		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-		32
*11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-		32

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634												
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137												
06		1290 N	1159	-0-	-131	-0-	1159 3		N	-0-		32
07		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062 3		N	-0-		32
08		1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172 3		N	-0-		32
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-		32
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-		32
*11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-		32

REMORA OPERATING, LLC 701613												
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026												
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		-0-
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
*08		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1019 1	531 2	N	-0-		-0-
*09		660 N	490	-0-	-170	-0-	490 2		N	-0-		-0-
*10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471												
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59 1	43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

HODGES (MORROW, UP)			41878 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
MORRISON, MARY T. ET AL "H"			WELL #: 1941		RRCID -> 224067		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10892		PERF. 9318 - 9370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		60 N	56	-0-	-4	-0-	30 1	26 2		N	-0-	33
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	31 1	28 2		N	-0-	33
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	31 1	23 2		N	-0-	33
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	30 1	24 2		N	-0-	33
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	31 1	23 2		N	-0-	33
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	30 1	21 2		N	-0-	33

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
HODGES -G-			WELL #: 1933		RRCID -> 168603		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9451 - 9474	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOOVER, NE. (CHASE)			42512 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRAY		
SEEK ENERGY, LLC			763160									
SPEARMAN -23-			WELL #: 1		RRCID -> 150068		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3654 - 3774	
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPEARMAN, RUTH			WELL #: 1		RRCID -> 150069		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 3654 - 3660	
06	3210 X		2671	-0-	-539	-0-	2671 3			N	-0-	-0-
07	3038 X		2506	-0-	-532	-0-	2506 3			N	-0-	-0-
08	3224 X		3122	-0-	-102	-0-	3122 3			N	-0-	-0-
09	3120 X		2707	-0-	-413	-0-	2707 3			N	-0-	-0-
*10	3146 X		3146	-0-	-0-	-0-	3146 3			N	-0-	-0-
11	3030 X	NO RPT		-0-	-3030	-0-				N	NO RPT	-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER)			42512 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRAY		
SEEK ENERGY, LLC			763160									
SPEARMAN 23			WELL #: 6		RRCID -> 197529		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 8954 - 8960	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH)			42512 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRAY		
SEEK ENERGY, LLC			763160									
RUTH 23			WELL #: 7		RRCID -> 197612		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9185		PERF. 8593 - 8941	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
 SEEK ENERGY, LLC 763160
 RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 282205 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4634

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		11130	47237	-0-	36107 B	230994	46788 3	449 9	N	408	721 1	-0-
07		9275	-0-	-0-	-9275 B	221719			N	-0-		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	221719			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 221719												
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	221719			N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0- B				N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0- B				N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09749 07/26/2021

RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4592 - 4642

06		11130	12266	-0-	1136 B	634736	12143 3	123 9	N	112	85 1	66
07		11501	9204	-0-	-2297 B	632439	9101 3	103 9	N	94	90 1	70
08		11501	9904	-0-	-1597 B	630842	9779 3	125 9	N	114	108 1	76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 630842												
09		11130	8595	-0-	-2535 B	628307	8481 3	114 9	N	104	105 1	75
*10		11501	10614	-0-	-887 B	627420	10481 3	133 9	N	121	96 1	100
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	627420			N	NO RPT		100

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
 SEEK ENERGY, LLC 763160
 SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833

06		1285 N	728	-0-	-557 B	-0-	639 3	89 9	N	81		232
07		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	616 3	41 9	N	37	88 1	181
08		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	642 3	43 9	N	39	53 1	167
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	557 3	202 9	N	184		351
*10		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3		N	-0-	81 1	270
11		480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-			N	NO RPT		270

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4384

06		4860	4537	-0-	-323 B	39201	4537 3		N	-0-		-0-
07		0	4119	-0-	4119 B	43320	4119 3		N	-0-		-0-
08		4866	4569	-0-	-297 B	43023	4569 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 43023												
09		0	3962	-0-	3962 B	46985	3962 3		N	-0-		-0-
10		4216	3625	-0-	-591 B	46394	3625 3		N	-0-		-0-
11		4080 N	NO RPT	-0-	-4080 B	42314			N	NO RPT		-0-

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
 HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806

06		3720 X	3387	-0-	-333	-0-	3368 2	19 9	N	17		234
07		3844 X	3021	-0-	-823	-0-	3009 2	12 9	N	11		245
08		3844 X	3597	-0-	-247	-0-	3585 2	12 9	N	11		256
09		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3582 2	9 9	N	8		264
10		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4306 2	8 9	N	7	174 1	97
11		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT		97

HORIZON (DES MOINES)		42597 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 123566		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HORIZON (MARMATON)		42597 382		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
DAVIS 106		WELL #: 4		RRCID -> 220159		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053		
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-	-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-	-0-
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5334 - 5354	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE			CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 7793 - 7892	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	137		137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	163		300
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		300

HILL, PERCY E.		4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	142		142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		142

HILL, PERCY E.		5464		RRCID -> 145198		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARTON, HUGH D.		3		RRCID -> 159488		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944			
06	3000	N	3077	-0-	77	1467	3077	3	N	-0-	127
07	3100	N	2484	-0-	-616	851	2484	2	N	-0-	127
08	2585	X	1734	-0-	-851	-0-	1720	2	N	14	140
09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	207	140
*10	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-	140
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-		N	NO RPT	140

PORTER, JACK R. "B"		1381		RRCID -> 183747		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888			
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	60
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	60
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	60
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	60
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	547	3	N	45	101
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	101

 HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				52
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				52
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1				53
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				53
*10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	272	3	87	9	N	79				132
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132

 PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-				95
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				95
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				95
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				95
*10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				95
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95

 PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-				132
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				132
08		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				132
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-				132
*10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-				132
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132

 PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

06		315 N	-0-	-0-	-315	-0-					N	-0-				20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				20
09		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				20
10		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	92				112
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112

 BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662

06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-				28
07		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-				28
08		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-				28
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-				28
*10		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	923	3	387	9	N	352				380
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				380

 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	30	1	1481	2	N	-0-				205
07		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	31	1	1509	2	N	-0-				205
08		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	31	1	1437	2	N	-0-				205
09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	30	1	1161	2	N	-0-				205
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	31	1	1474	2	N	-0-				205
*11		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	30	1	1339	2	N	-0-				205

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BARTON ESTATE				WELL #: 2378	RRCID -> 097721	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	7842 - 8194	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-		554 2		N	2		40
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566 2		N			40
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-		805 2		N			40
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-		767 2		N			40
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648 2		N			40
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616 2		N			40

BARTON ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 190134	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7937 - 7992	
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		1208 2		N			21
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-		659 2		N			21
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2		N			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			21

BARTON ESTATES				WELL #: 6378	RRCID -> 209158	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	7854 - 7932	
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-		2498 2		N			262
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-		2562 2		N			262
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-		2508 2		N			262
09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-		2394 2		N			262
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		2431 2		N			262
*11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-		2436 2		N			262

BARTON ESTATES				WELL #: 5378	RRCID -> 211364	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7913 - 7990	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			102

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176								
BARTON 465				WELL #: 6 H	RRCID -> 209220	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7910 - 9922	
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		2126 2		N			32
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		2306 2		N			32
08	2170 N	2034	-0-	-136	-0-		2034 2		N			32
09	2100 N	1866	-0-	-234	-0-		1866 2		N			32
10	2170 N	1818	-0-	-352	-0-		1818 2		N			32
11	1980 N	1754	-0-	-226	-0-		1754 2		N			32

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
LANDERS				WELL #: 2H	RRCID -> 264364	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8240 - 11764	
06	1980 N	1737	-0-	-243	-0-		58 1	1610 2	N	63		222
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		58 1	1809 2	N	49		271
08	1922 N	1648	-0-	-274	-0-		54 9	1529 2	N	51	178 1	144
09	1740 N	1625	-0-	-115	-0-		63 1	1515 2	N	41		185
10	1922 N	1788	-0-	-134	-0-		56 9	1661 2	N	52		237
*11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		65 1	1755 2	N	59		296
							45 9					
							70 1					
							57 9					
							62 1					
							65 9					

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
HAZLETT				WELL #: 1	RRCID -> 055110	COMPL. DATE 03/10/1973	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 7802	- 7820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTER				WELL #: 1	RRCID -> 055580	COMPL. DATE 06/11/1973	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7822	- 7886		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931				CNTY: LIPSCOMB			
HILL				WELL #: 2	RRCID -> 080953	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 8366	PERF. 7854	- 8256		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)				42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
RACHEL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 054342	COMPL. DATE 11/16/1972	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10884	- 10900		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CNTY: LIPSCOMB			
BROADDUS, ANDREW S.				WELL #: 1293	RRCID -> 067003	COMPL. DATE 04/13/1976	TOTAL DEPTH 10999	PERF.10832	- 10930		
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		25
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		25
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	392 2	39 9	N	35		60
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		60
*10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: LIPSCOMB			
LANDERS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 130323	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10852	- 10888		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	1952	2	209	9	N	190	170	1			337
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2007	2	204	9	N	185	175	1			347
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1974	2	179	9	N	163	169	1			341
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1878	2	205	9	N	186	338	1			189
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	1931	2	201	9	N	183	176	1			196
*11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1816	2	200	9	N	182	175	1			203

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	970	2	84	9	N	76	172	1			119
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	960	2	66	9	N	60					179
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	888	2	81	9	N	74	167	1			86
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	958	2	69	9	N	63					149
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	873	2	68	9	N	62					211
*11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	819	2	65	9	N	59	174	1			96

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

06	22926 X	22926	-0-	-0-	-0-	22926	2			N	-0-					-0-
07	22376 X	22376	-0-	-0-	-0-	22376	2			N	-0-					-0-
08	20986 X	20986	-0-	-0-	-0-	20986	2			N	-0-					-0-
09	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2			N	-0-					-0-
10	21732 X	21732	-0-	-0-	-0-	21732	2			N	-0-					-0-
11	19800 X	19594	-0-	-206	-0-	19594	2			N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

06	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
07	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
09	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
10	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
*11	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

HOWE RANCH (HUNTON)		//CONT.//		43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
HOWE, GENE		WELL #:		5	RRCID ->	082246	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	17725	PERF.17555 - 17568			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)				43023 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC				040209										
HOWE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	151104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12618	PERF.12389 - 12459			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HOWE, GENE		WELL #:		8	RRCID ->	166939	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12114 - 12130			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)				43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MCQUIDDY		WELL #:		104	RRCID ->	123382	COMPL. DATE	12/27/1990	TOTAL DEPTH	17490	PERF.12096 - 12105			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCQUIDDY		WELL #:		204	RRCID ->	171337	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12110 - 12113			
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-			-0-
07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-			-0-
08	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	5	1	3392	2	Y	-0-			-0-
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-			-0-
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-			-0-
*11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-			-0-

MCQUIDDY		WELL #:		304	RRCID ->	174493	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12002 - 12008			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
MCQUIDDY		WELL #:		404	RRCID ->	177637	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12006 - 12010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1560 N	924	-0-	-636	-0-	924 2				-0-
07		899 N	710	-0-	-189	-0-	710 2				-0-
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	4 1	858 2			-0-
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2				-0-
10		3100 N	3104	-0-	4	4	3104 2				-0-
*11		2477 N	2473	-0-	-4	-0-	1 1	2472 2			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232				CNTY: HEMPHILL			
MCQUIDDY H				WELL #:	RRCID ->	175206	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12040 - 12056
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

MCQUIDDY H				WELL #:	6	RRCID ->	178842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12662	PERF.11995 - 12009
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176				CNTY: HEMPHILL				
HOWE				WELL #:	1	RRCID ->	085006	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12322 - 12329
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL				
HOWE, GENE				WELL #:	9	RRCID ->	183829	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12046 - 12056
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)				43026 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
KRITSER				WELL #:	1133	RRCID ->	096325	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12384 - 12410
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)		//CONT.//		43026	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
BURTON		WELL #:		1107	RRCID ->	098486	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	12790	PERF.	12659	-	12677	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
HOWE, GENE		WELL #:		6	RRCID ->	093028	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	18335	PERF.	12482	-	12520	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)				43589	500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
LOCKHART STRIP		WELL #:		1	RRCID ->	165669	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
LOCKHART -27-		WELL #:		2	RRCID ->	150162	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11228	-	11252	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)				43695	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BATON OIL & GAS, LLC				056384											
SCHICK		WELL #:		1-C	RRCID ->	164893	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3244	-	3256	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
PALO DURO RANCH 138		WELL #:		1	RRCID ->	170736	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	3020	-	4563	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	182				182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21				203
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				203

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170			225
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80			200
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	281			281
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			281
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170			451
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			451

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
JACK -169-				WELL #:	1A	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3195 - 3250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEITZ				WELL #:	2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF.	3194 - 3204
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
LOWE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	169971	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	3074 - 3156
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2021													

HUNTER (COUNCIL GROVE)				43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
HANSFORD GAS UNIT 21				WELL #:	8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	3880 - 3908
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17		17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HOLT "156"				WELL #:	1	RRCID ->	195448	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3095 - 7134
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE)				43695 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
KING OPERATING CORPORATION				465296									
SEITZ				WELL #:	3153	RRCID ->	167596	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	3382 - 3387
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE)		//CONT.//		43695 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HOLT "156"				WELL #:	1	RRCID ->	195450	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3305 - 3309	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.)				43748 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
CONDON -53-				WELL #:	1	RRCID ->	093627	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	8461	PERF. 8332 - 8344	
06		30	N	30	-0-	-0-		30	1	N	-0-		187
07		31	N	31	-0-	-0-		31	1	N	-0-		187
08		31	N	31	-0-	-0-		31	1	N	-0-		187
09		30	N	30	-0-	-0-		30	1	N	-0-		187
10		35	N	35	-0-	-0-		31	1	N	-0-	4 2	187
*11		32	N	32	-0-	-0-		30	1	N	-0-	2 2	187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
SCHULTZ				WELL #:	103	RRCID ->	204606	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8263 - 8276	
06		2730	X	-0-	-0-	-2730				N	-0-		216
07		1705	X	26	-0-	-1679		26	2	N	-0-		216
08		408	X	408	-0-	-0-		408	2	N	-0-		216
09		185	X	185	-0-	-0-		185	2	N	-0-		216
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		216
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		216

VERNON				WELL #:	1036	RRCID ->	209625	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8330 - 8340	
06		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		40
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		40

HUTCH (BROWN DOLOMITE)				43802 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
PRICE				WELL #:	4	RRCID ->	074795	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 3164 - 3208	
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800)				43802 330	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON		
WAGNER OIL COMPANY				891175									
HARLAN				WELL #:	2 L	RRCID ->	059671	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 5786 - 5790	
06		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)		43850 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
BUCHNER		WELL #: 3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
GIBNER		WELL #: 1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963				
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-	22	
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1 9	N	-1	23	
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-	23	
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-	23	
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-	3	
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT	3	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
HOOVER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022247		COMPL. DATE 11/14/1957		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988				
06	3090 X	3047	-0-	-43	-0-	3047	3		N	-0-	-0-	
07	3162 X	3071	-0-	-91	-0-	3071	3		N	-0-	-0-	
08	3162 X	3139	-0-	-23	-0-	3139	3		N	-0-	-0-	
09	3060 X	3022	-0-	-38	-0-	3022	3		N	-0-	-0-	
10	3162 X	3117	-0-	-45	-0-	3117	3		N	-0-	-0-	
11	3060 X	3042	-0-	-18	-0-	3042	3		N	-0-	-0-	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
CLOSE, JONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902				
06	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	3		N	-0-	112	
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-	112	
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3		N	-0-	112	
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-	112	
*10	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3		N	-0-	112	
*11	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-	112	
HOLT, FRED B.		WELL #: 1		RRCID -> 022249		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904				
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-	99	
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-	99	
08	1395 N	988	-0-	-407	-0-	988	3		N	-0-	99	
09	1260 N	950	-0-	-310	-0-	950	3		N	-0-	99	
*10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-	99	
*11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-	99	
JARVIS, B.		WELL #: 1		RRCID -> 022251		COMPL. DATE 02/04/1958		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988				
06	570 N	517	-0-	-53	-0-	517	3		N	-0-	78	
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-	78	
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-	78	
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-	78	
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3		N	-0-	78	
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3		N	-0-	78	

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.//																	
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC																	
NOLAN																	
WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT																	
WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120																	
06		3450 X	2785	-0-	-665	-0-	15	1	2715	2	N	50					183
07		3565 X	3517	-0-	-48	-0-	15	1	3474	2	N	25					208
08		3379 X	3375	-0-	-4	-0-	15	1	3347	2	N	12					220
09		3270 X	2906	-0-	-364	-0-	13	9	2858	2	N	30					250
10		3503 X	2631	-0-	-872	-0-	15	1	2616	2	N	-0-	189	1			61
11		3390 X	2246	-0-	-1144	-0-	15	1	2207	2	N	22					83

LATIGO PETROLEUM, LLC																	
COURSON RANCH 148																	
WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287

HUTCHINSON, N. (KRIDER)																	
BATTON OIL & GAS, LLC																	
HARBOUR																	
WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039																	
06		14B2 EXT	101	-0-	101	540	101	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	116	-0-	116	656	116	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	12	-0-	12	668	12	2			N	-0-					-0-
09		697 X	29	-0-	-668	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*10		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*11		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY																	
HOLT, FRED																	
WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
MARSHALL -66-				WELL #:	1	RRCID ->	153527	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	3411	-	5180
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			213	

EISENHAUER -81-				WELL #:	1	RRCID ->	154173	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3435	-	5085
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-			-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-			-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-			-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	72				N	NO RPT			-0-	

MYRLE HOLT -51-				WELL #:	1	RRCID ->	154174	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	5104	PERF.	3422	-	4781
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420												
OWNBEY				WELL #:	3	RRCID ->	158284	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	3521	-	3528	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

HOLT, B. C. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	159461	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3250	-	3809
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021															

BUCHNER, G C				WELL #:	5H	RRCID ->	175579	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	3543	-	4685
06		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-	
07		992 N	708	-0-	-284	-0-	708	2		N	-0-			-0-	
08		1209 N	637	-0-	-572	-0-	637	2		N	-0-			-0-	
09		750 N	349	-0-	-401	-0-	349	2		N	-0-			-0-	
10		713 N	407	-0-	-306	-0-	407	2		N	-0-			-0-	
11		630 N	452	-0-	-178	-0-	452	2		N	-0-			-0-	

HOLT, B.C. "A"				WELL #:	5H	RRCID ->	177797	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3378	-	4739
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2021															

HUTCHINSON, N. (KRIDER)												//CONT.// 43850 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY												//CONT.// 825420									
IVY "A"												WELL #: 8H		RRCID -> 177798		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 3349 - 4751	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-			-0-							
07		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-							
08		961 N	957	-0-	-4	-0-	-0-	957	2	N	-0-			-0-							
09		930 N	875	-0-	-55	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-							
10		961 N	831	-0-	-130	-0-	-0-	831	2	N	-0-			-0-							
11		930 N	842	-0-	-88	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-							

BUCHNER, G.C.												WELL #: 104		RRCID -> 178227		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 3417 - 4667	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							

JENKINS												WELL #: 1117		RRCID -> 247882		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3342 - 3552	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)												43850 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY												172232									
IVY -A-												WELL #: 1 T		RRCID -> 022238		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4900 - 6018	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							

IVY -A-												WELL #: 6		RRCID -> 148987		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5933 - 6008	
06		4800 X	3892	-0-	-908	-0-	-0-	180	1	3712	3	N	-0-	133							
07		4960 X	4191	-0-	-769	-0-	-0-	186	1	4005	3	N	-0-	133							
08		4960 X	4346	-0-	-614	-0-	-0-	186	1	4160	3	N	-0-	133							
09		4410 X	3826	-0-	-584	-0-	-0-	180	1	3644	3	N	2	135							
									2												
10		4464 X	4397	-0-	-67	-0-	-0-	186	1	4211	3	N	-0-	135							
*11		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	4025	3	N	-0-	135							

KEM ENERGY, INC.												455126									
HOLT, O. C.												WELL #: 1 L		RRCID -> 060752		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5972 - 6002	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			107							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			108							

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)		//CONT.//		43850 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
SABRE OPERATING, INC.		HARBOUR		742261	WELL #:	1	RRCID ->	058710	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5970 - 6014
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		990 N	947	-0-	-43	-0-	947	2		N	-0-		-0-	
07		1023 N	949	-0-	-74	-0-	949	2		N	-0-		-0-	
08		1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2		N	-0-		-0-	
09		960 N	748	-0-	-212	-0-	748	2		N	-0-		-0-	
10		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-		-0-	
*11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.		HOLT, B. C., -A-		945936	WELL #:	1 T	RRCID ->	022240	COMPL. DATE	05/19/1952	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	6002 - 6027
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	3	2	9	N	2		49
07		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-		49
08		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1889	3	2	9	N	2		51
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-		51
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	3	1	9	N	1		52
*11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	3	1	9	N	1		53

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)		DIAMOND S ENERGY COMPANY		43850 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HUTCHINSON					
CLOSE, JONNIE				217005	WELL #:	1 C	RRCID ->	022243	COMPL. DATE	12/12/1956	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	4912 - 4922
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		HOLT, B. M.		825420	WELL #:	1	RRCID ->	022245	COMPL. DATE	12/05/1957	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	4926 - 5086
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2021														

XTO ENERGY INC.		HOLT, B. C., -A-		945936	WELL #:	1 C	RRCID ->	022244	COMPL. DATE	05/09/1952	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	4965 - 4978
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

IMMEL (DOUGLAS)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
JONES RANCH				073056	WELL #:	3	RRCID ->	182436	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7215 - 7416
06		1800 N	1630	-0-	-170	-0-	1624	2	6	9	N	5		192
07		1922 N	1367	-0-	-555	-0-	1367	2			N	-0-		192
08		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2087	2	1	9	N	1		193
09		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-		193
10		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1920	2	2	9	N	2	178 1	17
11		2010 N	1835	-0-	-175	-0-	1835	2			N	-0-		17

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
JONES RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	230874	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7315 - 7336	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-		3092 2		4 9	N	4		87
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-		3132 2			N	-0-		87
08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-		3062 2			N	-0-		87
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-		2914 2		3 9	N	3		90
10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-		3018 2			N	-0-		90
*11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-		2947 2			N	-0-		90

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
IMMEL C		WELL #:		2	RRCID ->	210640	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7162 - 7192	
06	1440 N	1339	-0-	-101	-0-		1339 3			N	-0-		-0-
07	1426 N	1373	-0-	-53	-0-		1373 3			N	-0-		-0-
08	1395 N	1370	-0-	-25	-0-		1370 3			N	-0-		-0-
09	1350 N	1330	-0-	-20	-0-		1330 3			N	-0-		-0-
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1383 3			N	-0-		-0-
*11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1349 3			N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
IMMEL		WELL #:		1	RRCID ->	084536	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7149 - 7188	
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		1745 2			N	-0-		37
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		1740 2			N	-0-		37
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		1876 2			N	-0-		37
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		1582 2			N	-0-		37
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-		1985 2			N	-0-		37
*11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		2173 2			N	-0-		37

IMMEL		WELL #:		3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7108 - 7148	
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491 2			N	-0-		-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-		482 2			N	-0-		-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-		583 2			N	-0-		-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542 2			N	-0-		-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542 2			N	-0-		-0-
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 2			N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
IMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7132 - 7192	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		88
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		88

IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
INVESTOR		WELL #:		1057	RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	16124 - 16253	
06	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-		4929 2			Y	-0-		21
07	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-		5281 2			Y	-0-		21
08	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-		5220 2			Y	-0-		21
09	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-		4980 2			Y	-0-		21
10	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-		5015 2			Y	-0-		21
11	4410 X	3385	-0-	-1025	-0-		3385 2			Y	-0-		21

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959										
SALLIE				WELL #: 205		RRCID -> 229584		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE													BALANCE
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			103
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			103
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			103
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			103
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2444	2	43	9	N	39			142
*11	3000 N	3632	-0-	632	-0-	3632	2			N	-0-			142

MITO RESOURCES TX LLC				571941		RRCID -> 257281		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518				
BUCKINGHAM				WELL #: 2021										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		RRCID -> 209398		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982				
BROWN				WELL #: 105										
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			40
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			40
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			40
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			40
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			40
*11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2173	2	6	9	N	5			45

KEITH				WELL #: 1058		RRCID -> 215351		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLTHARP				WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770				
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			17
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			17
08	3100 N	3442	-0-	342	-0-	3201	2	241	9	N	219			236
09	3000 N	3609	-0-	609	-0-	3595	2	14	9	N	13	187	1	62
10	3100 N	3783	-0-	683	-0-	3753	2	30	9	N	27			89
*11	3000 N	3338	-0-	338	-0-	3316	2	22	9	N	20			109

NEELEY				WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-	-0-	-0-

AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214		
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	63
07	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	2	N	-0-	-0-	63
08	14B2 EXT	4	-0-	4	64	4	2	N	-0-	-0-	63
09	14B2 EXT	88	-0-	88	152	88	2	N	-0-	-0-	63
10	14B2 EXT	93	-0-	93	245	93	2	N	-0-	-0-	63
*11	305 X	60	-0-	-245	-0-	60	2	N	-0-	-0-	63

KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	4

J-J CREEK (MORROW UP)		45037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
LANCASTER		WELL #: 1058		RRCID -> 068108		COMPL. DATE 07/27/1976			TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118					
06	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	24	1	7658	2	Y	110	184	1	101
						121	9							
07	6789 X	2021	-0-	-4768	-0-	14	1	1897	2	Y	100			201
						110	9							
08	6789 X	1887	-0-	-4902	-0-	22	1	1762	2	Y	94	181	1	114
						103	9							
09	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	19	1	7091	2	Y	91			205
						100	9							
10	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	22	1	6793	2	Y	93	183	1	115
						102	9							
*11	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	24	1	6785	2	Y	104			219
						114	9							

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634									
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 108258		COMPL. DATE 09/19/1982			TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JAN (ATOKA)														
LATIGO PETROLEUM, LLC 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB														
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- 488260														
WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		3270 #	3266	-0-	-4	-0-	3266	3		N	-0-			22
07		3441	3376	-0-	-65	-0-	3376	2		N	-0-			22
08		3441	3363	-0-	-78	-0-	3362	2	1 9	N	1			23
09		3300 #	3232	-0-	-68	-0-	3232	2		N	-0-			23
*10		4534	4534	-0-	-0-	-0-	3386	3	1148 9	N	1044			1067
11		3270 #	NO RPT	-0-	-3270	-0-				N	NO RPT			1067

GINTER, MARTHA														
WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358														
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			26
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			26
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	47	2	64 9	N	58			84
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			84
*10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			84
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

PEERY, HOLLENE ET AL "A"														
WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENKIM (CHEROKEE)														
PRESIDIO PETROLEUM LLC 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
PINKARD -B- 676084														
WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINCKARD -B-														
WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINCKARD -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760														
06		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3 9	N	3			80
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1727	2	4 9	N	4			84
08		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1 9	N	1			85
09		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			85
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1733	2	10 9	N	9			94
*11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			94

JINES (MORROW, UPPER) WILDHORSE OPERATING COMPANY JINES, J. H.		46499 500 923452		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
WELL #:		4		RRCID -> 173762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3270 #	2656	-0-	-614	-0-	2586	3	70	9	N	64	216
07	3379 #	2898	-0-	-481	-0-	2847	3	51	9	N	46	79
08	3379 #	2797	-0-	-582	-0-	2742	3	55	9	N	50	129
09	3120 #	2648	-0-	-472	-0-	2601	3	47	9	N	43	172
10	2883 #	2684	-0-	-199	-0-	2632	3	52	9	N	47	219
11	2790 #	2545	-0-	-245	-0-	2490	3	55	9	N	50	269

JOHN (BASAL CHESTER) REMNANT ENERGY, INC. BUSCH		46767 100 701555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WELL #:		1		RRCID -> 141544		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016												

SANDLOT OIL & GAS LLC ELLIOTT		747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WELL #:		1		RRCID -> 145481		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610				
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1	77
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	N	2	79
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	N	2	81
*09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	333	3	6	9	N	5	86
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3	89
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89

HILL		747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WELL #:		1		RRCID -> 146343		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832				
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-	-0-
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	-0-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY JONES, MARVIN		46835 500 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
WELL #:		1		RRCID -> 131293		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168				
06	2580 N	2488	-0-	-92	-0-	540	1	1948	3	N	-0-	185
07	2666 N	2560	-0-	-106	-0-	558	1	1996	3	N	5	190
08	2604 N	2521	-0-	-83	-0-	558	1	1963	3	N	-0-	190
09	2490 N	2422	-0-	-68	-0-	540	1	1882	3	N	-0-	190
10	2573 N	2506	-0-	-67	-0-	558	1	1948	3	N	-0-	190
*11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	540	1	1894	3	N	-0-	190

J-BREX COMPANY TURKEY TRACK RANCH		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
WELL #:		1		RRCID -> 143533		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680				
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-	17
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-	17
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-	17
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-	17
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-	17
*11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-	17

OIL AND GAS DIVISION

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2820	3559	-0-	739	739	3559 2	N	-0-			137
07	4298	3559	-0-	-739	-0-	3559 2	N	-0-			137
08	2914	4057	-0-	1143	1143	4057 2	N	-0-			137
*09	4683	3540	-0-	-1143	-0-	3540 2	N	-0-			137
10	2914	NO RPT	-0-	-2914	-0-		N	NO RPT			137
11	2820	NO RPT	-0-	-2820	-0-		N	NO RPT			137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF. 18810 - 18850

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2	N	-0-			-0-
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2	N	-0-			-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2	N	-0-			-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 11350 - 13362

06	960 N	704	-0-	-256	-0-	704 2	N	-0-			-0-
07	775 N	702	-0-	-73	-0-	702 2	N	-0-			-0-
08	806 N	618	-0-	-188	-0-	618 2	N	-0-			-0-
09	690 N	282	-0-	-408	-0-	282 2	N	-0-			-0-
10	713 N	242	-0-	-471	-0-	242 2	N	-0-			-0-
*11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-			-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 11509 - 15043

06	2520 X	1077	-0-	-1443	-0-	1077 2	N	-0-			-0-
07	2914 X	319	-0-	-2595	-0-	319 2	N	-0-			-0-
08	2914 X	305	-0-	-2609	-0-	305 2	N	-0-			-0-
09	2820 X	325	-0-	-2495	-0-	325 2	N	-0-			-0-
10	2697 X	1558	-0-	-1139	-0-	1558 2	N	-0-			-0-
11	1080 X	1006	-0-	-74	-0-	1006 2	N	-0-			-0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 11182 - 13468

06	2550 X	2149	-0-	-401	-0-	2149 2	N	-0-			-0-
07	2790 X	2134	-0-	-656	-0-	2134 2	N	-0-			-0-
08	2852 X	2381	-0-	-471	-0-	2381 2	N	-0-			-0-
09	2760 X	2095	-0-	-665	-0-	2095 2	N	-0-			-0-
10	2852 X	2151	-0-	-701	-0-	2151 2	N	-0-			-0-
11	2310 X	2221	-0-	-89	-0-	2221 2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CORLENA OIL COMPANY		//CONT.//		178450									
RUTLEDGE 202		WELL #:		1H	RRCID ->	258761	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	11085	PERF.11507 - 14603		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	330 N	134	-0-	-196	-0-		134 2	N	-0-			-0-	
07	217 N	182	-0-	-35	-0-		182 2	N	-0-			-0-	
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 2	N	-0-			-0-	
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2	N	-0-			-0-	
10	186 N	41	-0-	-145	-0-		41 2	N	-0-			-0-	
11	240 N	99	-0-	-141	-0-		99 2	N	-0-			-0-	

LANDERS UNIT 235		WELL #:		1H	RRCID ->	259731	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11390 - 14238		
06	3870 X	3336	-0-	-534	-0-		3336 2	N	-0-			-0-	
07	3689 X	3343	-0-	-346	-0-		3343 2	N	-0-			-0-	
08	3689 X	3420	-0-	-269	-0-		3420 2	N	-0-			-0-	
09	3570 X	2964	-0-	-606	-0-		2964 2	N	-0-			-0-	
10	3441 X	2272	-0-	-1169	-0-		2272 2	N	-0-			-0-	
*11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-		4244 2	N	-0-			-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		1 T	RRCID ->	078047	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 9853 - 11070
06	DLQ G-10	1907	-0-	1907	1907		1907 2	Y	-0-			22	
07	3890 X	1983	-0-	-1907	-0-		1983 2	Y	-0-			22	
08	2480 X	1825	-0-	-655	-0-		1825 2	Y	-0-			22	
09	2400 X	2156	-0-	-244	-0-		2156 2	Y	-0-			22	
10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-		2461 2	Y	-0-			22	
*11	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-		2584 2	Y	-0-			22	

KELLN -205-		WELL #:		2205H	RRCID ->	219480	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11414 - 12560		
06	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-		2374 2	N	-0-			-0-	
07	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-		2447 2	N	-0-			-0-	
08	2697 X	2482	-0-	-215	-0-		2482 2	N	-0-			-0-	
09	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-		2684 2	N	-0-			-0-	
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-		3098 2	N	-0-			-0-	
*11	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-		3145 2	N	-0-			-0-	

KELLN 206		WELL #:		2H	RRCID ->	226712	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11268 - 12964		
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-		2714 2	N	-0-			-0-	
07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-		3082 2	N	-0-			-0-	
08	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-		6959 2	N	-0-			-0-	
09	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-		5273 2	N	-0-			-0-	
10	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-		6150 2	N	-0-			-0-	
*11	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-		6389 2	N	-0-			-0-	

KELLN 205		WELL #:		3H	RRCID ->	231439	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11370 - 13102		
06	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-		1602 2	N	-0-			13	
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-		786 2	N	-0-			13	
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-		805 2	N	-0-			13	
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		2144 2	N	-0-			13	
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		1446 2	N	-0-			13	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4080 X	3246	-0-	-834	-0-	3246	2		N	-0-	-0-
07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		N	-0-	-0-
08	4743 X	3344	-0-	-1399	-0-	3344	2		N	-0-	-0-
09	4500 X	3897	-0-	-603	-0-	3897	2		N	-0-	-0-
10	4650 X	4131	-0-	-519	-0-	4131	2		N	-0-	-0-
*11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-	-0-

PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84

BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432
06	5250 X	5226	-0-	-24	-0-	5226	2		N	-0-	22
07	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2		N	-0-	22
08	5797 X	4974	-0-	-823	-0-	4974	2		N	-0-	22
09	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2		N	-0-	22
10	5394 X	4948	-0-	-446	-0-	4948	2		N	-0-	22
11	5220 X	5216	-0-	-4	-0-	5216	2		N	-0-	22

BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-	13
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-	13
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-	13
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-	13
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-	13
*11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-	13

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					75
07	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					75
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					75
09	240 #	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					75
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					75

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1289	2	22	9	N	20					96
07	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1327	2	12	9	N	11					107
08	1346 R	1346	-0-	-0-	-0-	1332	3	14	9	N	13					120
*09	1273 R	1273	-0-	-0-	-0-	1267	3	6	9	N	5					125
*10	1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	1338	3	9	9	N	8					133
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

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

KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					188
07	762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					188
08	748 R	748	-0-	-0-	-0-	740	3	8	9	N	7					195
09	660 #	621	-0-	-39	-0-	621	3			N	-0-					195
10	620 #	339	-0-	-281	-0-	339	3			N	-0-					195
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 12344 - 12468

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

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

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

KEY (ATOKA)		49118 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 234119		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
WOODS, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 098865		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEY		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
		676084													
		WELL #: 2		RRCID -> 104742		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEY WEST (MORROW UPPER)		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
BRITT -3-		WELL #: 1		RRCID -> 100050		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090							
06	10890 X	9618	-0-	-1272	-0-	9618	2			N	-0-				73
07	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-				73
08	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-				73
09	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-				73
10	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-				73
*11	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2			N	-0-				73

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209													
KILLEBREW		WELL #: 1196		RRCID -> 073939		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334							
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-				-0-
07	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-				-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-				-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-				-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				-0-
11	720 N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-				-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
KILLEBREW		676084													
		WELL #: 1		RRCID -> 022274		COMPL. DATE 07/12/1959		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977							
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				-0-
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-				-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-
09	660 N	322	-0-	-338	-0-	322	2			N	-0-				-0-
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-				-0-
*11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-				-0-

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473											
KILLEBREW		WELL #:		2201	RRCID ->	126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9181 - 9262				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	23 S	23	-0-	-0-	-0-	-0-		23	2	N	-0-				37
07	45 S	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	2	N	-0-				37
08	37 S	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2	N	-0-				37
09	37 S	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2	N	-0-				37
10	37 S	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2	N	-0-				37
*11	54 S	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	2	N	-0-				37

KILLGORE RANCH (RED CAVE)				49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
KILLGORE		WELL #:		1R	RRCID ->	059065	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF. 2468 - 2491
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KILLGORE		WELL #:		3R	RRCID ->	059066	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2343 - 2532
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-			466	2	N	-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-			599	2	N	-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-			592	2	N	-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-			537	2	N	-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-			536	2	N	-0-
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-			509	2	N	-0-

KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1977 - 2188
06	750 N	587	-0-	-163	-0-			587	2	N	-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-			560	2	N	-0-
08	651 N	544	-0-	-107	-0-			544	2	N	-0-
09	600 N	419	-0-	-181	-0-			419	2	N	-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-			637	2	N	-0-
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-			564	2	N	-0-

KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2066 - 2234
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 1960 - 2150
06	750 N	626	-0-	-124	-0-			626	2	N	-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-			628	2	N	-0-
08	713 N	616	-0-	-97	-0-			616	2	N	-0-
09	630 N	596	-0-	-34	-0-			596	2	N	-0-
10	620 N	499	-0-	-121	-0-			499	2	N	-0-
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-			1019	2	N	-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.// 49241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KILLGORE		WELL #: 12R		RRCID -> 205069		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-	-0-	-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-	-0-	-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-	-0-	-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-	-0-	-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-	-0-	-0-

KILLGORE		WELL #: 9R		RRCID -> 206748		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

KILLGORE		WELL #: 11R		RRCID -> 206750		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

KILLGORE		WELL #: 15R		RRCID -> 220570		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322			
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2	N	-0-	-0-	-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2	N	-0-	-0-	-0-

KILLGORE		WELL #: 13R		RRCID -> 220574		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538			
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-	-0-	-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-	-0-	-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	404	-0-	-316	-0-	404	2	N	-0-	-0-	-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-	-0-	-0-

KILLGORE		WELL #: 2206R		RRCID -> 288955		COMPL. DATE 12/30/2019		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185			
06	1290 N	853	-0-	-437	-0-	853	2	N	-0-	-0-	-0-
07	961 N	869	-0-	-92	-0-	869	2	N	-0-	-0-	-0-
08	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2	N	-0-	-0-	-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-	-0-	-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-	-0-	-0-

KILLGORE		WELL #: 2208R		RRCID -> 288983		COMPL. DATE 12/27/2019		TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222			
06	1350 N	1026	-0-	-324	-0-	1026	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2	N	-0-	-0-	-0-
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	944	2	N	-0-	-0-	-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		2210R	RRCID ->	289461	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2027 - 2210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1770 X	892	-0-	-878	-0-	892 2	N	-0-			-0-
07		1829 X	1750	-0-	-79	-0-	1750 2	N	-0-			-0-
08		1829 X	1370	-0-	-459	-0-	1370 2	N	-0-			-0-
09		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-			-0-
10		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2	N	-0-			-0-
11		1680 X	1506	-0-	-174	-0-	1506 2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		2212R	RRCID ->	290122	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2090 - 2185
06		1290 N	929	-0-	-361	-0-	929 2	N	-0-			-0-
07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-			-0-
08		1054 N	887	-0-	-167	-0-	887 2	N	-0-			-0-
09		930 N	831	-0-	-99	-0-	831 2	N	-0-			-0-
10		930 N	859	-0-	-71	-0-	859 2	N	-0-			-0-
11		870 N	793	-0-	-77	-0-	793 2	N	-0-			-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.)				49245 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
M-S-C		WELL #:		1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10362 - 10370
06		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2	N	-0-			38
07		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2	N	-0-			38
08		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 3	N	-0-			38
*09		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 3	N	-0-			38
*10		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 3	N	-0-			38
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38

KIM FLOWERS (MORROW)				49321 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	223077	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	8646 - 8679
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KING K (MORROW LOWER)				49409 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
DUKE, C. C. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	164883	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9697 - 9708
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)				49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
BRENNA		WELL #:		1H	RRCID ->	275898	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	8103 - 11389
06		6120 X	4924	-0-	-1196 B	-0-	4871 2	53 9	N	48		352
07		6324 X	5110	-0-	-1214 B	-0-	4903 2	207 9	N	188	188 1	352
08		5270 X	4457	-0-	-813 B	-0-	4417 2	40 9	N	36		388
09		4950 X	4906	-0-	-44 B	-0-	4860 2	46 9	N	42	189 1	241
10		5115 X	5074	-0-	-41 B	-0-	5015 3	59 9	N	54		295
11		4950 X	NO RPT	-0-	-4950 B	-0-			N	NO RPT		295

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
DUKE "850"				WELL #:		1H		RRCID -> 244476		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 7728 - 9665	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	22 1	1794	2	N	48			245	
							53 9								
07		2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	31 1	2180	2	N	54			299	
							59 9								
08		1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	31 1	1895	2	N	64	176	1	187	
							70 9								
09		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	29 1	1798	2	N	40			227	
							44 9								
10		2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	31 1	1968	2	N	50			277	
							55 9								
*11		2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	30 1	1993	2	N	60	180	1	157	
							66 9								

DUKE, BASIL JR.				WELL #:		8501H		RRCID -> 247751		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7911 - 9679	
06		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	27 1	398	2	N	2			392	
							2 9								
07		589 N	548	-0-	-41 B	-0-	30 1	506	2	N	11			403	
							12 9								
08		558 N	540	-0-	-18 B	-0-	31 1	481	2	N	25			428	
							28 9								
09		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	30 1	445	2	N	2			430	
							2 9								
10		558 N	530	-0-	-28 B	-0-	31 1	475	2	N	22			452	
							24 9								
11		510 N	506	-0-	-4 B	-0-	28 1	472	2	N	5			457	
							6 9								

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				WELL #:		572602		RRCID -> 241384		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7345		PERF. 7905 - 10377	
PEDRO 850															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

PEDRO 850				WELL #:		1H		RRCID -> 251733		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7357		PERF. 7821 - 9998	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:		676084		RRCID -> 219370		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 7293		PERF. 7418 - 9949	
BAILEY															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

KIOWA CREEK (CLEVELAND)			//CONT.//	49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//	676084													
BABE 940			WELL #:	3H	RRCID ->	228570	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	7817 - 9903					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CAFFEY			WELL #:	1032	RRCID ->	228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7408 - 9961					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50

SADIE 857			WELL #:	1H	RRCID ->	230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7864 - 9897					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ANGEL 909			WELL #:	2	RRCID ->	235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7690 - 10108					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FROSTY 912			WELL #:	2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891 - 10049					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-

GRACIE 894			WELL #:	4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948 - 10189					
06		2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2538	2	43	9	N	39					79
07		2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	2490	2	249	9	N	226	169	1			136
08		2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	2530	2	53	9	N	48	169	1			15
09		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	2			N	-0-					15
10		2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	2493	2	198	9	N	180	180	1			15
*11		2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2401	2	106	9	N	96					111

ANGEL 909			WELL #:	3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750 - 10386					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
SHOOTER 916		WELL #:		2H	RRCID ->	254477	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7546 - 9776
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					158
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					206
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					70
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					112
10		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1075	2	50	9	157
*11		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	812	2	61	9	212

REMORA OPERATING, LLC		701613		FRASS		WELL #:	5105H	RRCID ->	253076	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	7033	PERF. 7339 - 11007
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			275			
07		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	59	1	53	2	275			
*08		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	90	1	67	2	275			
*09		120 N	89	-0-	-31 B	-0-	19	1	70	2	275			
10		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	59	1	53	2	275			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					275			

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		BRILLHART -852-		WELL #:	3	RRCID ->	092794	COMPL. DATE	12/04/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7309 - 7347
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-			

GRAY -853-		WELL #:		3	RRCID ->	093067	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7272 - 7335
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-23828					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-23828					-0-

LENA MAE 854		WELL #:		1H	RRCID ->	219446	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7343	PERF. 7503 - 10260
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5339					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5339					-0-

BRILLHART 853		WELL #:		1H	RRCID ->	221344	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 7512 - 10734
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
LENA MAE 854		WELL #: 2H		RRCID -> 224259		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 1338		PERF. 7556		- 10771		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4777 X	4777	-0-	-0- B	-0-	4678	2	99	9	N	90	193	1	178
07	4137 X	4137	-0-	-0- B	-0-	4112	2	25	9	N	23			201
08	4252 X	4252	-0-	-0- B	-0-	4196	2	56	9	N	51			252
09	4493 X	4493	-0-	-0- B	-0-	4222	2	271	9	N	246	179	1	319
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT			319
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					N	NO RPT			319

BRILLHART 852		WELL #: 1H		RRCID -> 224886		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 7362		- 9608		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BRILLHART 852		WELL #: 2H		RRCID -> 234257		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 7488		- 9850		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33

BRILLHART 853		WELL #: 2H		RRCID -> 235714		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 7500		- 10162		
06	3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-	3687	2	6	9	N	5			173
07	3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	3548	2	94	9	N	85	185	1	73
08	3826 X	3826	-0-	-0- B	-0-	3802	2	24	9	N	22			95
09	4302 X	4302	-0-	-0- B	-0-	4222	2	80	9	N	73			168
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT			168
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250 B	-0-					N	NO RPT			168

BRILLHART		WELL #: 9077H		RRCID -> 249367		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7298		PERF. 7430		- 10892		
06	3575 X	3575	-0-	-0- B	-0-	3556	2	19	9	N	17			183
07	3520 X	3520	-0-	-0- B	-0-	3512	2	8	9	N	7			190
08	3464 X	3464	-0-	-0- B	-0-	3447	2	17	9	N	15			205
09	3315 X	3315	-0-	-0- B	-0-	3283	2	32	9	N	29			234
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-					N	NO RPT			234
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					N	NO RPT			234

FRAZIER		WELL #: 741H		RRCID -> 261768		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 6962		PERF. 7138		- 11420		
06	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1489	2	111	9	N	101	191	1	458
07	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1484	2	216	9	N	196	191	1	463
08	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1830	2	77	9	N	70			533
09	10206 X	10206	-0-	-0- B	-0-	10134	2	72	9	N	65			598
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			598
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			598

REDELSPERGER 1043		WELL #: 2H		RRCID -> 262616		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 7675		- 11832		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3

KIOWA CREEK (CLEVELAND)			//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461									
BILLINGTON			WELL #: 2075H		RRCID -> 266042	COMPL. DATE 02/14/2011	TOTAL DEPTH 7082	PERF. 7198	- 11285			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2366 2	74 9	N	67	193 1		258
07	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2323 2	56 9	N	51			309
08	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2087 2	85 9	N	77			386
09	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2039 2	286 9	N	260	380 1		266
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			266
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			266

BORN 1071			WELL #: 1H		RRCID -> 266502	COMPL. DATE 07/06/2010	TOTAL DEPTH 7373	PERF. 7580	- 11802			
06	3044 X	3044	-0-	-0- B	-0-	2739 2	305 9	N	277	191 1		418
07	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2029 2	298 9	N	271			689
08	2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	2486 2	85 9	N	77	362 1		404
09	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	2336 2	39 9	N	35	179 1		260
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-			N	NO RPT			260
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-			N	NO RPT			260

REDELSPERGER 1043			WELL #: 1H		RRCID -> 266535	COMPL. DATE 04/18/2010	TOTAL DEPTH 7509	PERF. 7580	- 11962			
06	7950 X	8481	-0-	531 B	-607579	8423 2	58 9	N	53			304
07	8587 X	8075	-0-	-512 B	-607579	8021 2	54 9	N	49	180 1		173
08	8587 X	9158	-0-	571 B	-607008	9055 2	103 9	N	94			267
09	8310 X	6288	-0-	-2022 B	-607008	6224 2	64 9	N	58			325
10	8587 X	NO RPT	-0-	-8587 B	-607008			N	NO RPT			325
11	8310 X	NO RPT	-0-	-8310 B	-607008			N	NO RPT			325

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
BRILLHART			WELL #: 9101H		RRCID -> 264519	COMPL. DATE 08/26/2011	TOTAL DEPTH 7281	PERF. 8019	- 11808			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139

KIOWA CREEK (DOUGLAS)			49563 222		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
KING OPERATING CORPORATION			465296									
GRAY			WELL #: 1905		RRCID -> 161388	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5824	- 5835			
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			46
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			46
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			46
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			46
*10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

OVERFLOW ENERGY, LLC			628574									
WEINETT, HAZEL			WELL #: 1 D		RRCID -> 112795	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 2774	- 3524			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
PAINE, SIM				WELL #: 2	RRCID -> 079542	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 5886	-	5898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757				CNTY: LIPSCOMB						
BLAU, MAX A.				WELL #: 1	RRCID -> 022277	COMPL. DATE 01/11/1961	TOTAL DEPTH 9838	PERF. N/A						
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			27
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			27
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	N	-0-			29
*09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			29
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: LIPSCOMB						
BRILLHART				WELL #: 1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 5778	-	5784				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECHTOLD				WELL #: 1909	RRCID -> 022281	COMPL. DATE 12/12/1962	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 5834	-	5840				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRILLHART 907				WELL #: 6	RRCID -> 185823	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 5842	PERF. 5817	-	5842				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (MARMATON)				49563 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
WHEAT				WELL #: 4764	RRCID -> 281198	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH 9060	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45			45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

KIOWA CREEK (MARMATON) //CONT.// 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					315
07		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1474	2	15	9	N	14					329
08		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					329
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					329
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					40
07	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	-0-	7391	3			N	-0-					40
08	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	-0-	7661	3			N	-0-					40
09	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					40
10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					40
*11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					40

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	149	2	N	-0-					52
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	148	2	N	-0-					52
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	131	2	N	-0-					52
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	-0-	46	1	142	2	N	-0-					52
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	156	2	N	-0-					52
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	-0-	44	1	99	2	N	-0-					52

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PERRY				WELL #:	1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9036 - 9044	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 1		N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 1		N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 1		N	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 1		N	-0-			-0-
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 1		N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PERRY, HAROLD				WELL #:	2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8884 - 8922	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
GUY, ZELMA C.				WELL #:	1	RRCID ->	022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8890 - 8910	
06	2700	X	2092	-0-	-608	-0-	2035	2	57 9	N	52	173 1		104
07	2790	X	2101	-0-	-689	-0-	2065	2	36 9	N	33			137
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3261	2	9 9	N	8			145
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3136	2	4 9	N	4			149
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3355	2	3 9	N	3			152
11	2700	X	2432	-0-	-268	-0-	2426	2	6 9	N	5			157

KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
CORLENA OIL COMPANY				178450										
DUKE -E-				WELL #:	1	RRCID ->	127322	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	6465 - 6488	
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			43
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			43
08	1643	N	438	-0-	-1205	-0-	438	2		N	-0-			43
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			43
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			43
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			43

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PETERSON, LILLIE M.				WELL #:	1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6486 - 6528	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSHU, ESTER				WELL #:	1	RRCID ->	212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6479 - 6530	
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			18
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			18
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			18
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			18
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1334	2	76 9	N	69			87
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PETCO ENERGY CORPORATION				657795									
KING, A. R.				WELL #:	1 D	RRCID ->	040352	COMPL. DATE	09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6460 - 6484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2190 N	2119	-0-	-71	-0-	2119 2			Y	-0-		56
07		2263 N	2128	-0-	-135	-0-	2128 2			Y	-0-		56
08		2170 N	1914	-0-	-256	-0-	1914 2			Y	-0-		56
09		2130 N	1858	-0-	-272	-0-	1858 2			Y	-0-		56
10		2139 N	1872	-0-	-267	-0-	1872 2			Y	-0-		56
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT		56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
GRAY 853				WELL #:	3	RRCID ->	291613	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6367 - 6398
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KIOWA CREEK, N. (MORROW UP.)				49565 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205								
HALBROOK-DAILY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	085398	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8612 - 8679
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PAINE, CHARLINE				WELL #:	1	RRCID ->	207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8795 - 8817
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
SHUTTERLY				WELL #:	2	RRCID ->	085238	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8717 - 8739
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	73 2	31 9	N	28		127
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	75 2	33 9	N	30		157
*08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	73 2	13 9	N	12		169
*09		90 N	76	-0-	-14	-0-	62 2	14 9	N	13		182
*10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	75 2	33 9	N	30		157
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	157

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.)		49568 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 4VH		RRCID -> 205389		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9473 - 9535	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	60	1	893	2	N	-0-		54
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	888	2	N	-0-		54
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	60	1	854	2	N	3		57
09	930 N	863	-0-	-67	-0-	46	1	817	2	N	-0-		57
10	961 N	910	-0-	-51	-0-	62	1	848	2	N	-0-		57
11	900 N	708	-0-	-192	-0-	48	1	632	2	N	25		82
						28	9						

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1 L		RRCID -> 086357		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9420 - 9426	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1 L		RRCID -> 088981		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9354 - 9382	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DUKE, CRUISE C.		WELL #: 2		RRCID -> 128325		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9348 - 9358			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KIRK (CHASE)		49640 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1		RRCID -> 142747		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3322 - 3352	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	626	-0-	626	1142	626	2			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1142					N	884		884
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1142					N	-0-		884
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1142					N	NO RPT		884

JAKE -86-		WELL #: 1		RRCID -> 146351		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3465 - 4381			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1551					N	NO RPT		-0-

 KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		75
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		75
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		75
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		75
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		75
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		75

 BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-		68
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		68
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		68
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		68
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		68
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		68

 BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		22
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		22
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-		22
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-		22
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-		22
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		22

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

06	2760 X	339	-0-	-2421	-0-	339 2	N	-0-		377
07	2852 X	290	-0-	-2562	-0-	290 2	N	-0-		377
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 2	N	-0-		377
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316 2	N	-0-		377
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-		N	NO RPT		377
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		377

 ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40

OIL AND GAS DIVISION

LACEY (MORROW, UPPER) UPLAND RESOURCES LLC FEE -37-		51173 250 878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	3	RRCID ->	152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11108 - 11120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 7		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LADY (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY TRAVIS, GEORGE E.		51230 500 562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	1	RRCID ->	087239	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8536 - 8584			
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	-0-		109
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	-0-		109
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	N	-0-		109
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	28	1	343	2	N	-0-		109
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-		109
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	N	-0-		109

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC GADBERRY		704176 1174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	1174	RRCID ->	104269	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8560 - 8589			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC STUART RANCH -A-		747757 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	2	RRCID ->	088707	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8611 - 8621			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART RANCH -B-		747757 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	9	RRCID ->	094818	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 8594 - 8623			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			20

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) HERITAGE PETROLEUM, INC. THOMAS		51666 500 379771		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY					
		WELL #:	1	RRCID ->	250043	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11446 - 11625			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)		//CONT.//		51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY					
HERITAGE PETROLEUM, INC.		//CONT.//		379771									
DALTON		WELL #:		1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF. 4064 - 4234		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANCASTER (MARMATON)				51766 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
BROOK, BEN		WELL #:		2053	RRCID ->	284786	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6618 - 6638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	1	N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	1	N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	1	N	-0-			-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-		5	1	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	1	N	-0-			-0-

LANDIS (6100)				51800 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	055624	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 6099 - 6109		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1050 N	1023	-0-	-27	-0-		1023	2	N	-0-			-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1050	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	1050	-0-	-4	-0-		1050	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	1001	-0-	-19	-0-		1001	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	1039	-0-	-15	-0-		1039	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	985	-0-	-35	-0-		985	2	N	-0-			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH)				52019 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS					
BP OPERATING COMPANY, LLC				085366									
PICKENS A80		WELL #:		1	RRCID ->	221307	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8336 - 8532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)				52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC				040209									
DD PAYNE A		WELL #:		3H	RRCID ->	233010	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	8877	PERF. 9176 - 11000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-		2059	2	70	9	N	64	238
07	2263 N	2075	-0-	-188	-0-		2003	2	72	9	N	65	113
08	2170 N	2095	-0-	-75	-0-		2042	2	53	9	N	48	161
09	2130 N	2051	-0-	-79	-0-		2007	2	44	9	N	40	201
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		2183	2	42	9	N	38	239
*11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		2042	2	58	9	N	53	103

DD PAYNE B		WELL #:		3H	RRCID ->	245084	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	8648	PERF. 8979 - 10550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
DD PAYNE B		WELL #:		4H	RRCID ->	245263	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	8943 - 10240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3637 2	56 9	N	51			127
07		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3667 2	228 9	N	207	195 1		139
08		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3720 2	141 9	N	128			267
09		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3647 2	127 9	N	115			382
10		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3769 2	100 9	N	91	188 1		285
*11		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3694 2	101 9	N	92			377

BP OPERATING COMPANY, LLC		085366		WELL #:		2	RRCID ->	225206	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8526 - 8572
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		104	RRCID ->	089315	COMPL. DATE	05/31/1980	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	8491 - 8585
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

MAULSBY		WELL #:		24	RRCID ->	132166	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	8204 - 8534	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93

MAULSBY		WELL #:		304	RRCID ->	219928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9204	PERF.	8592 - 8635	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132

MAULSBY		WELL #:		404	RRCID ->	219929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	8436 - 8627	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MAULSBY		WELL #:		504	RRCID ->	219930	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8318 - 8500	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	

MAULSBY		WELL #:		604	RRCID ->	219931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8354 - 8534
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

MAULSBY		WELL #:		704	RRCID ->	223100	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8465 - 8648
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

MAULSBY		WELL #:		401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	8880 - 13200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1061	RRCID ->	097246	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	8419 - 8607
LARD														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LARD RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	209974	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8548 - 8594
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.// 52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
LARD RANCH		WELL #: 1060		RRCID -> 210268		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37			166
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			169
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169

LARD		WELL #: 2061		RRCID -> 210563		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LARD		WELL #: 3061		RRCID -> 210644		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

LARD		WELL #: 5061		RRCID -> 212686		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

LARD		WELL #: 4061T		RRCID -> 212687		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630						
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			79
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			79
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			79
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			79
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

LARD RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 215961		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIVLEHEN		WELL #: 105		RRCID -> 215962		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	601	2	95	9	N	86			132
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006										TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9066 - 10380
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132	
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1180 2	28 9	N	25			157	
09	3000 N	3268	-0-	-0-	268	268	3248 2	20 9	N	18		175	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	268		N	NO RPT			175	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	268		N	NO RPT			175	

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006										TOTAL DEPTH	8576	PERF.	10460 - 10190
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			32	
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			32	
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			32	
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			32	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32	

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006										TOTAL DEPTH	8472	PERF.	8813 - 10400
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40			241	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			260	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			268	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268	

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006										TOTAL DEPTH	8493	PERF.	8725 - 9720
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	879 2	11 9	N	10			16	
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	2920 2	157 9	N	143			159	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159	

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006										TOTAL DEPTH	8502	PERF.	9645 - 10385
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007										TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8775 - 10340
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007										TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8966 - 11022
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					67
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					67

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402																
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					232
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					232
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					232
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					232
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					232
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					232

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133																
06	2220 X	1300	-0-	-920	-0-	1299	2	1	9	N	1	170	1			300
07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2712	2	309	9	N	281	168	1			413
08	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7178	2	212	9	N	193	338	1			268
09	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	5821	2	334	9	N	304	168	1			404
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	-0-				N	NO RPT					404
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	-0-				N	NO RPT					404

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-					81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392																
06	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2652	2	77	9	N	70					395
07	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	2867	2	185	9	N	168	174	1			389
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2394	2	99	9	N	90	182	1			297
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55					352
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					352
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					352

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461													
FLOWERS CCSL		WELL #:		2H	RRCID ->	246842	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	9005 - 11648					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	52					203
07		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2589	2	48	9	N	44					247
08		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2771	2	41	9	N	37					284
09		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2492	2	26	9	N	24					308
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					308
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					308

FLOWERS CCSL		WELL #:		4H	RRCID ->	249362	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8850 - 12202					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					233
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					233
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					233
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

LARD RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	250108	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8820 - 12382					
06		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5555	2	89	9	N	81					352
07		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5005	2	73	9	N	66					418
08		4371 X	4193	-0-	-178	-0-	4160	2	33	9	N	30					448
09		4230 X	3675	-0-	-555	-0-	3675	2			N	-0-					448
10		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					448
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					448

LARD RANCH		WELL #:		402H	RRCID ->	251528	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8740 - 11292					
06		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4173	2	75	9	N	68					435
07		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3810	2	85	9	N	77					512
08		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3107	2	84	9	N	76					588
09		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3643	2	73	9	N	66					654
10		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					654
11		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					654

TOLBERT 5		WELL #:		3H	RRCID ->	252716	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	8764 - 10332					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FLOWERS CCSL		WELL #:		5H	RRCID ->	253297	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	8960 - 12763					
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	45	177	1			398
07		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5677	2	89	9	N	81					479
08		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5285	2	31	9	N	28					507
09		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5137	2	41	9	N	37					544
10		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					544
11		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					544

FLOWERS ANDERSON E		WELL #:		1095H	RRCID ->	254306	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	9020 - 11062					
06		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	7					256
07		3813 X	154	-0-	-3659	-0-	132	2	22	9	N	20					276
08		3813 X	1788	-0-	-2025	-0-	1759	2	29	9	N	26					302
09		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3141	2	211	9	N	192	174	1			320
10		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					320
11		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					320

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	91				437	
07		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	3910	2	169	9	N	154				591	
08		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3150	2	215	9	N	195	344	1		442	
09		1808 X	111	-0-	-1697	-0-	111	2			N	-0-				442	
10		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT				442	
11		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT				442	

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952																	
06		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4781	2	128	9	N	116				418	
07		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	5907	2	257	9	N	234	172	1		480	
08		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5641	2	286	9	N	260	344	1		396	
09		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5231	2	234	9	N	213	174	1		435	
10		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				435	
11		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				435	

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354																	
06		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6220	2	76	9	N	69				403	
07		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	4922	2	193	9	N	175	176	1		402	
08		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5156	2	76	9	N	69				471	
09		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5332	2	208	9	N	189	178	1		482	
10		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				482	
11		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				482	

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242	
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	330	2	14	9	N	13				255	
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				255	
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				255	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				255	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				255	

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393																	
06		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3465	2	283	9	N	257	340	1		297	
07		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2026	2	136	9	N	124				421	
08		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4504	2	157	9	N	143	166	1		398	
09		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3147	2	149	9	N	135	178	1		355	
10		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT				355	
11		1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				355	

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105																	
06		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	59				359	
07		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	4912	2	132	9	N	120				479	
08		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5064	2	22	9	N	20				499	
09		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4815	2	1	9	N	1				500	
10		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT				500	
11		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT				500	

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098																	
06		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	6830	2	234	9	N	213				764	
07		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	6876	2	339	9	N	308	347	1		725	
08		10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	10331	2	651	9	N	592	700	1		617	
09		2080 X	-0-	-0-	-2080	-0-					N	303	338	1		582	
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT				582	
11		7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT				582	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		8220 X	6087	-0-	-2133	-0-	5997	2	90	9	N	82					528
07		9145 X	2635	-0-	-6510	-0-	2485	2	150	9	N	136	177	1			487
08		9145 X	2693	-0-	-6452	-0-	2675	2	18	9	N	16					503
09		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8528	2	235	9	N	214	175	1			542
10		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					542
11		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					542

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933																	
06		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2127	2	40	9	N	36					494
07		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4701	2	217	9	N	197	173	1			518
08		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4750	2	117	9	N	106	174	1			450
09		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3999	2	6	9	N	5					455
10		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					455
11		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					455

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338																	
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					331
07		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3800	2	102	9	N	93					424
08		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6079	2	25	9	N	23					447
09		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5722	2	61	9	N	55					502
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					502
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					502

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482																	
06		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7502	2	235	9	N	214					552
07		8897 X	6161	-0-	-2736	-0-	6034	2	127	9	N	115	179	1			488
08		8897 X	7664	-0-	-1233	-0-	7339	2	325	9	N	295	181	1			602
09		7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	115	172	1			545
10		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					545
11		7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					545

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608																	
06		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					271
07		2976 X	160	-0-	-2816	-0-	142	2	18	9	N	16					287
08		2976 X	142	-0-	-2834	-0-	132	2	10	9	N	9					296
09		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					296
10		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					296
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471															
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2172	3	17	9	N	15			50
07		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2135	3	22	9	N	20			70
08		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2762	3	30	9	N	27			97
09		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2823	3	20	9	N	18			115
10		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-			115
*11		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-			115

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656															
06		5860	5195	-0-	-665	-0-	5195	2			N	-0-			-0-
07		5505	5093	-0-	-412	-0-	5093	2			N	-0-			-0-
08		5555	5118	-0-	-437	-0-	5118	2			N	-0-			-0-
09		4530	3905	-0-	-625	-0-	3905	2			N	-0-			-0-
10		6895	5788	-0-	-1107	-0-	5788	2			N	-0-			-0-
*11		5882	5206	-0-	-676	-0-	5206	2			N	-0-			-0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB															
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750															
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALEO, INC. 635116															
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494															
06		1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			24
07		1271 #	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-			24
08		1271 #	818	-0-	-453	-0-	818	2			N	-0-			24
09		1170 #	1120	-0-	-50	-0-	1120	2			N	-0-			24
10		1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			24
11		1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			24

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757															
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEDTRICK RANCH (MORROW UPPER)				52835 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS				
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC				679268							
LEDTRICK RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 084240	COMPL. DATE 04/18/1979	TOTAL DEPTH 9151	PERF. 8960	-	8970	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3 #	5	-0-	2 B	-40	5 3	N	-0-			-0-
07	4 #	5	-0-	1 B	-39	5 3	N	-0-			-0-
08	5 #	3	-0-	-2 B	-41	3 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4	CANCELLED UNDERAGE ->	-37					
09	5 #	3	-0-	-2 B	-6	3 3	N	-0-			-0-
10	5 #	2	-0-	-3 B	-9	2 3	N	-0-			-0-
11	5 #	3	-0-	-2 B	-11	3 3	N	-0-			-0-

JODIE				WELL #: 1026	RRCID -> 121597	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8709	-	8726	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TOLBERT				WELL #: 206	RRCID -> 129143	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8764	-	8784	
06	3 #	5	-0-	2 B	-40	5 3	N	-0-			-0-
07	4 #	5	-0-	1 B	-39	5 3	N	-0-			-0-
08	5 #	3	-0-	-2 B	-41	3 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4	CANCELLED UNDERAGE ->	-37					
09	5 #	3	-0-	-2 B	-6	3 3	N	-0-			-0-
10	5 #	2	-0-	-3 B	-9	2 3	N	-0-			-0-
11	5 #	3	-0-	-2 B	-11	3 3	N	-0-			-0-

LARD, J. D.				WELL #: 1026	RRCID -> 129173	COMPL. DATE 05/07/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8845	-	8851	
06	15 #	4	-0-	-11 B	-144	3 3	1 9 N	1			369
07	15 #	39	-0-	24 B	-120	3 3	36 9 N	33			402
08	15 #	26	-0-	11 B	-109	2 3	24 9 N	22			424
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-65	CANCELLED UNDERAGE ->	-44					
*09	13 #	23	-0-	10 B	-55	1 3	22 9 N	20			444
*10	31 #	15	-0-	-16 B	-71	1 3	14 9 N	13			457
11	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-101				NO RPT		457

LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.)				52840 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS				
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206							
LOWE 50-A				WELL #: 1	RRCID -> 112139	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9378	-	9392	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872							
LOWE				WELL #: 4901	RRCID -> 116430	COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH 9865	PERF. 9680	-	9713	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2018												

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

06	1560	N	821	-0-	-739	-0-	2 1	819 2	N	-0-		30
07	1054	N	755	-0-	-299	-0-	24 1	731 2	N	-0-		30
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	26 1	1057 2	N	-0-		30
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	2 1	1299 2	N	-0-		30
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	62 1	1158 2	N	-0-		30
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	58 1	1195 2	N	-0-		30

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302 2	3 9	N	3		608
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		608
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		608
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		608
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		608
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		608

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468 2	13 9	N	12		360
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471 2	6 9	N	5		365
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411 2	6 9	N	5		370
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		370
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		370
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		370

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		405
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		405
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		405
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		405
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		405
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		405

COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		531
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		531
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		531
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		531
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		531
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		531

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2		1141
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	473	2	10	9	N	9		1150
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	529	2	7	9	N	6		1156
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-		1156
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-		1156
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1156

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		379
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		379
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		379
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	200 1	190
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		190

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	744	2	8	9	N	7		414
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-		414
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	754	2	40	9	N	36		450
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		450
*10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-		450
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		450

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3061	2	34	9	N	31		880
07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3487	2	132	9	N	120		1000
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3432	2	440	9	N	400		1400
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	4	354 1	1050
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		1050
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		1050

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

06	4237 X	440	-0-	-3797	-0-	438	2	2	9	N	2		55
07	3100 N	14916	-0-	11816	-0-	11816	14866	2	50	9	45		100
08	3100 N	92	-0-	-3008	-0-	8808	81	2	11	9	10		110
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	5808				N	-0-		110
*10	3100 N	227	-0-	-2873	-0-	2935	227	2		N	-0-		110
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-	1765				N	NO RPT		110

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//	53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE	
REMORA OPERATING, LLC			701613				
KILLEBREW			WELL #: 2220	RRCID -> 274029	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 11751	PERF. 6934 - 6984
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342 2	25
07	372 N	309	-0-	-63	-0-	309 2	25
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	25
*09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2	25
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2	25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218			CNTY: OCHILTREE	
LAMB			WELL #: 102	RRCID -> 187271	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6199 - 6220
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		256
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		256
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		256
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		256
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		256
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461			CNTY: OCHILTREE	
MCGARRAUGH, E. M. -A-			WELL #: 1	RRCID -> 022342	COMPL. DATE 07/17/1960	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6922 - 6955
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		32

MCGARRAUGH 150			WELL #: 1H	RRCID -> 224314	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 7205 - 10050
06	3120 X	2888	-0-	-232	-0-	2862 2	280
07	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3777 2	334
08	2852 X	1287	-0-	-1565	-0-	1287 2	334
09	2760 X	1657	-0-	-1103	-0-	1634 2	355
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-		355
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-		355

KING 19			WELL #: 5	RRCID -> 225236	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6774 - 6798
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	152
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	152
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	152
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	152
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		152
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		152

LIPS, CHARLES			WELL #: 10 J	RRCID -> 275394	COMPL. DATE 08/20/1990	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8616 - 8690
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		17

LIPS (LOWER MORROW) BCE-MACH III LLC WILSON		53847 400 040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
		WELL #: 2217		RRCID -> 229471		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3600 X	2941	-0-	-659	-0-	2941	2			N	-0-				40
07	3720 X	3326	-0-	-394	-0-	3326	3			N	-0-				40
08	3720 X	3062	-0-	-658	-0-	3062	2			N	-0-				40
09	3210 X	3062	-0-	-148	-0-	3062	2			N	-0-				40
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-				40
11	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	2979	2			N	-0-				40

KILLEBREW 218		WELL #: 4		RRCID -> 239017		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLEBREW 216		WELL #: 2		RRCID -> 239034		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLEBREW 218		WELL #: 5		RRCID -> 257437		COMPL. DATE 02/04/2010			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854						
06	6780 X	6410	-0-	-370	-0-	6400	2	10	9	N	9				161
07	7006 X	6594	-0-	-412	-0-	6582	2	12	9	N	11				172
08	6696 X	6556	-0-	-140	-0-	6544	2	12	9	N	11				183
09	6480 X	6288	-0-	-192	-0-	6276	2	12	9	N	11				194
10	6696 X	6338	-0-	-358	-0-	6332	2	6	9	N	5	175	1		24
11	6420 X	6138	-0-	-282	-0-	6120	2	18	9	N	16				40

KILLEBREW 218		WELL #: 6		RRCID -> 259724		COMPL. DATE 07/25/2010			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746						
06	21450 X	20887	-0-	-563	-0-	20885	2	2	9	N	2				27
07	21793 X	21615	-0-	-178	-0-	21608	2	7	9	N	6				33
08	21793 X	21720	-0-	-73	-0-	21720	2			N	-0-				33
09	21030 X	20574	-0-	-456	-0-	20574	2			N	-0-				33
10	21638 X	16587	-0-	-5051	-0-	16587	2			N	-0-				33
11	21030 X	16130	-0-	-4900	-0-	16130	2			N	-0-				33

LATIGO PETROLEUM, LLC KILLEBREW 215		488260 WELL #: 2		RRCID -> 234532		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	540				540
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				540

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 4		WELL #:		13	RRCID ->	238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10086	- 10125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			45
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	253			298
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			298
*10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	568	2	164	9	N	149	447
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			447

KILLEBREW 215		WELL #:		3	RRCID ->	244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9892	- 10040
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	86		86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	224		310
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		310

WILSON 44		WELL #:		3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10078	- 10092
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	144	2	1247	9	N	1134	1134
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	622	2		3	9	N	3
*10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2				N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1137

LIPS (MISSISSIPPIAN)		53847 498		ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
POPE 140		WELL #:		4	RRCID ->	227443	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8294	- 8396
06	360 #	337	-0-	-23	-0-	32	1	305	2	N	-0-	38
07	372 #	344	-0-	-28	-0-	33	1	311	2	N	-0-	38
08	372 #	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-	38
09	360 #	328	-0-	-32	-0-	31	1	297	2	N	-0-	38
10	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-	38
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-				N	NO RPT	38

LIPS (MORROW)		53847 664		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LIPS, CHARLES -G-		WELL #:		7	RRCID ->	022336	COMPL. DATE	10/12/1951	TOTAL DEPTH	9223	PERF. N/A	
06	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	60	1	11148	2	N	26	133
						29	9					
07	11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	62	1	11678	2	N	17	150
						19	9					
08	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	62	1	11611	2	N	14	164
						15	9					
09	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	60	1	11344	2	N	11	175
						12	9					
10	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	62	1	11726	2	N	7	182
						8	9					
*11	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	58	1	11441	2	N	9	191
						10	9					

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
REED				WELL #: 1	RRCID -> 057318	COMPL. DATE	10/23/1973	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7976 - 8008
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113		120
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

WILSON, RUTH -A-				WELL #: 1	RRCID -> 060789	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8764 - 8778
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3	N	-0-		213
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-		213
08	1426 N	1288	-0-	-138	-0-	1288	2	N	-0-		213
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-		213
*10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-		213
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		213

WILSON, RUTH "A"				WELL #: 2018	RRCID -> 170889	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8730 - 8758
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-		155
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-		155
08	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	1490	2	N	-0-		155
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-		155
*10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1545	3	64 9 N	58		213
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
LIPS, CHARLES -E-				WELL #: 5	RRCID -> 022335	COMPL. DATE	07/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8574 - 8597
06	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4075	2	12 9 N	11		27
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4196	2	19 9 N	17		44
08	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4172	2	10 9 N	9		53
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2	N	-0-		53
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		53
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT		53

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
LIPS RANCH -A-				WELL #: 6	RRCID -> 022331	COMPL. DATE	07/22/1957	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	8030 - 8064
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPS (NOVI)				53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON RANCH 160				WELL #: 4	RRCID -> 152073	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7818 - 7828
06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4888	2	53 9 N	48		1458
07	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4976	2	57 9 N	52		1510
08	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	4921	2	209 9 N	190		1700
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-		1700
*10	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2	N	-0-		1700
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT		1700

LIPS (NOVI)		//CONT.// 53847 742		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON /D/ 157		WELL #: 2		RRCID -> 170918		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-			120
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-			120
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-			120
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-			120
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	65			185
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108340			N	NO RPT			185

COURSON RANCH 135		WELL #: 6		RRCID -> 208976		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115				
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	463 2	6 9	N	5			435
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549 2	6 9	N	5			440
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	460 2	6 9	N	5			445
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			445
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			445
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			445

COURSON RANCH 158		WELL #: 9		RRCID -> 212841		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679				
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	N	1			142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32 2	3 9	N	3			145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			145
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)		53851 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON-LIPS -163-		WELL #: 4D		RRCID -> 189807		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242733		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND)		53854 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
REX		WELL #: 1		RRCID -> 022352		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND)		//CONT.//		53854 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
CONVERSE		WELL #:		4	RRCID ->	166106	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6528 - 7894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)				53854 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON -B- 4		WELL #:		60	RRCID ->	163076	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5380 - 5390	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		143

LIPSCOMB (ATOKA)				53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
APPEL 438		WELL #:		3H	RRCID ->	239135	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	9768	PERF.10425 - 12630	
06	3120 X	2105	-0-	-1015 B	-0-	132 8 9	1965 2	N	7			144
07	3224 X	2314	-0-	-910 B	-0-	129 7 9	2178 2	N	6			150
08	3224 X	1970	-0-	-1254 B	-0-	81 10 9	1879 2	N	9			159
09	2820 X	2283	-0-	-537 B	-0-	94 7 9	2182 2	N	6			165
10	2666 X	2336	-0-	-330 B	-0-	97 8 9	2231 2	N	7			172
*11	2317 X	2317	-0-	-0- B	-0-	94 13 9	2210 2	N	12			184

COOPER 357				WELL #:	2H	RRCID ->	246525	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10069 - 11401
06	4050 X	3207	-0-	-843 B	-0-	156 2 9	3049 2	N	2			83
07	4185 X	3104	-0-	-1081 B	-0-	154 1	2950 2	N	-0-			83
08	4185 X	2886	-0-	-1299 B	-0-	97 1	2789 2	N	-0-			83
09	3690 X	3293	-0-	-397 B	-0-	94 1	3199 2	N	-0-			83
10	3379 X	3199	-0-	-180 B	-0-	97 1	3102 2	N	-0-			83
11	3210 X	3177	-0-	-33 B	-0-	94 1	3083 2	N	-0-			83

COOPER 358				WELL #:	4H	RRCID ->	247382	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10371 - 12207
06	360 N	310	-0-	-50 B	-0-	60 1	250 2	N	-0-			13
07	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	29 1	110 2	N	-0-			13
08	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60 2		N	-0-			13
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			13
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			13
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			13

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
CNB TRUSTEES 360		WELL #:		6H		RRCID -> 252497		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9805		PERF.10120 - 13803		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3120 X	1829	-0-	-1291 B	-0-	94	1	1735	2	N	-0-			138
07	3131 X	1471	-0-	-1660 B	-0-	97	1	1374	2	N	-0-			138
08	3131 X	1239	-0-	-1892 B	-0-	80	1	1159	2	N	-0-	138	5	-0-
09	3030 X	-0-	-0-	-3030 B	-0-					N	-0-			-0-
10	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	75	1	3451	2	N	-0-			-0-
*11	3782 X	3782	-0-	-0- B	-0-	94	1	3688	2	N	-0-			-0-

JONES TRUST 359		WELL #:		5H		RRCID -> 252511		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 9838		PERF.10140 - 13403		
06	2250 N	1132	-0-	-1118 B	-0-	53	1	1076	2	N	3			250
07	2325 N	1573	-0-	-752 B	-0-	97	1	1476	2	N	-0-	178	1	72
08	2294 N	1573	-0-	-721 B	-0-	97	1	1475	2	N	1			73
09	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	94	1	1435	2	N	19			92
10	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	97	1	1481	2	N	13			105
*11	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	94	1	1460	2	N	5			110

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		RRCID -> 061896		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9098 - 9111		
MERYDITH, MORRIS R. -F-				1										
06	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-			53
07	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-			53
08	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	522	2	176	9	N	160			213
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-			213
*10	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-			213
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			213

BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #:		1531		RRCID -> 067614		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9274 - 9278		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	500			500
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			500
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			500
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			500

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		1		RRCID -> 076090		COMPL. DATE 03/14/1978		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9148 - 9160		
06	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-			140
07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-			140
08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-			140
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1868			2008
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			2008

PIPER, OLA O.		WELL #:		14		RRCID -> 158774		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7732 - 9052		
06	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-			170
07	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-			170
08	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-			170
09	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-			170
*10	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-			170
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			170

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260													
PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID ->	268009	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 7750 - 9074						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560													
SCHULTZ -716-		WELL #:		1	RRCID ->	112142	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9011 - 9024						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524"		WELL #:		2	RRCID ->	211647	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9429 - 9588						
06	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	30 1	2037	2	N	42					307
07	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	46 9	31 1	2087	2	N	-0-				307
08	2201	N	2101	-0-	-100	B	-0-	31 1	2041	2	N	26					333
09	2100	N	2022	-0-	-78	B	-0-	29 9	30 1	1992	2	N	-0-				333
10	2108	N	2102	-0-	-6	B	-0-	31 1	2070	2	N	1	194	1			140
11	2040	N	2034	-0-	-6	B	-0-	1 9	30 1	2004	2	N	-0-				140

GUY "523"		WELL #:		1	RRCID ->	213488	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	9914	PERF. 9464 - 9630						
06	2040	N	1838	-0-	-202	B	-0-	30 1	1806	2	N	2					72
07	1953	N	1922	-0-	-31	B	-0-	2 9	30 1	1889	2	N	3				75
08	3078	N	3078	-0-	-0-	B	-0-	3 9	31 1	3047	2	N	-0-				75
09	4450	X	4450	-0-	-0-	B	-0-	30 1	4394	2	N	24					99
10	3894	X	3894	-0-	-0-	B	-0-	26 9	31 1	3863	2	N	-0-				99
*11	3366	X	3366	-0-	-0-	B	-0-	30 1	3336	2	N	-0-					99

SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID ->	215724	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8870 - 9028						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LANDERS "535"		WELL #:		3	RRCID ->	216593	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9388 - 9550						
06	600	N	566	-0-	-34	B	-0-	28 1	538	2	N	-0-					45
07	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	31 1	667	2	N	-0-					45
08	713	N	689	-0-	-24	B	-0-	27 1	662	2	N	-0-					45
09	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	30 1	589	2	N	-0-					45
10	713	N	676	-0-	-37	B	-0-	31 1	645	2	N	-0-					45
*11	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	30 1	648	2	N	-0-					45

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		1	RRCID ->	216903	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9864 - 10044		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	593	-0-	-67 B	-0-	30	1	561	2	N	2			104
07	620 N	528	-0-	-92 B	-0-	2	9							104
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	31	1	497	2	N	-0-			105
09	600 N	587	-0-	-13 B	-0-	1	9							105
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	30	1	557	2	N	-0-			107
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	31	1	563	2	N	2			114
						2	9							
						30	1	532	2	N	7			
						8	9							

BARTON "525"		WELL #:		1	RRCID ->	216905	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9428 - 9440		
06	2310 N	2087	-0-	-223 B	-0-	30	1	2057	2	N	-0-			230
07	2294 N	2099	-0-	-195 B	-0-	31	1	2068	2	N	-0-			230
08	2294 N	2200	-0-	-94 B	-0-	31	1	2169	2	N	-0-			230
09	2100 N	2044	-0-	-56 B	-0-	30	1	2014	2	N	-0-			230
10	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	31	1	2082	2	N	-0-			230
11	2130 N	2088	-0-	-42 B	-0-	30	1	2058	2	N	-0-			230

KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220299	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9962 - 10140		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	223866	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9255 - 9265		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON "525"		WELL #:		2	RRCID ->	223896	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9387 - 9414		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		5321	RRCID ->	224140	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9252 - 9264		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
LEWIS "268"		WELL #: 1		RRCID -> 232644		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	19	1	71	2	N	-0-			77
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	16	1	68	2	N	-0-			77
08	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	18	1	68	2	N	-0-			77
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	18	1	64	2	N	-0-			77
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	23	1	70	2	N	-0-			77
11	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	18	1	64	2	N	-0-			77

LANDERS "535"		WELL #: 4H		RRCID -> 244391		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287					
06	1260 N	1216	-0-	-44 B	-0-	30	1	1186	2	N	-0-			209
07	1240 N	1226	-0-	-14 B	-0-	31	1	1192	2	N	3			212
						3	9							
08	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	31	1	1307	2	N	18			230
						20	9							
09	1230 N	1131	-0-	-99 B	-0-	30	1	1097	2	N	4			234
						4	9							
10	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	31	1	1387	2	N	7	189	1	52
						8	9							
*11	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	30	1	1458	2	N	-0-			52

YAUCK "782"		WELL #: 1		RRCID -> 249705		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COOPER "523"		WELL #: 3H		RRCID -> 250088		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640					
06	2070 N	1943	-0-	-127 B	-0-	30	1	1913	2	N	-0-			46
07	2139 N	1932	-0-	-207 B	-0-	31	1	1901	2	N	-0-			46
08	2108 N	1237	-0-	-871 B	-0-	31	1	1206	2	N	-0-			46
09	1950 N	1907	-0-	-43 B	-0-	30	1	1877	2	N	-0-			46
10	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	31	1	2038	2	N	-0-			46
*11	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	30	1	1877	2	N	-0-			46

LITTLE SISTER "445"		WELL #: 2		RRCID -> 263606		COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660					
06	3090 X	2900	-0-	-190 B	-0-	30	1	2852	2	N	16			52
						18	9							
07	3193 X	2946	-0-	-247 B	-0-	31	1	2915	2	N	-0-			52
08	3193 X	2892	-0-	-301 B	-0-	31	1	2861	2	N	-0-			52
09	2940 X	2882	-0-	-58 B	-0-	30	1	2816	2	N	33			85
						36	9							
10	3038 X	2988	-0-	-50 B	-0-	31	1	2935	2	N	20			105
						22	9							
11	2910 X	2889	-0-	-21 B	-0-	30	1	2850	2	N	8			113
						9	9							

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		RRCID -> 234661		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631					
PAUL 536		WELL #: 1H												
06	3540 X	3217	-0-	-323 B	-0-	3217	2			N	-0-			129
07	3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	2			N	-0-			129
08	3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	3490	2	18	9	N	16			145
09	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2			N	-0-			145
10	3317 X	3024	-0-	-293 B	-0-	3024	2			N	-0-			145
11	3390 X	3125	-0-	-265 B	-0-	3125	2			N	-0-			145

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		2H		RRCID -> 236267		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 9308		PERF. 9801 - 12486	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	2		N	-0-			199		
07	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2		N	-0-			199		
08	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1963	2	1 9	N	1	79 1	1 8	120		
09	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2304	2	8 9	N	7			127		
10	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2		N	-0-			127		
*11	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2092	2	2 9	N	2			129		

LANDERS 522		WELL #:		3H		RRCID -> 238710		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 9740 - 11996			
06	2940 N	2430	-0-	-510 B	-0-	2419	2	11 9	N	10			139		
07	2821 N	2456	-0-	-365 B	-0-	2453	2	3 9	N	3			142		
08	2356 N	2342	-0-	-14 B	-0-	2284	2	58 9	N	53	156 1	1 8	38		
09	2430 N	2057	-0-	-373 B	-0-	2047	2	10 9	N	9			47		
10	2449 N	2299	-0-	-150 B	-0-	2293	2	6 9	N	5			52		
11	2280 N	2264	-0-	-16 B	-0-	2255	2	9 9	N	8			60		

LANDERS 521		WELL #:		1H		RRCID -> 243935		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9928 - 12072			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		

SAINT 520		WELL #:		3H		RRCID -> 243936		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9378		PERF. 9961 - 11797			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		

EMMERT 291		WELL #:		1H		RRCID -> 245026		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9900 - 11703			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			187		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			187		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			187		
09	14B2 EXT	2923	-0-	2923 B	2923	2923	2		N	-0-			187		
10	14B2 EXT	9928	-0-	9928 B	12851	9928	2		N	-0-			187		
11	14B2 EXT	7650	-0-	7650 B	20501	7459	2	191 9	N	174	174 1		187		

LANDERS 522		WELL #:		4H		RRCID -> 246527		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 9910 - 11254			
06	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2244	2	6 9	N	5			75		
07	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2225	2	3 9	N	3			78		
08	2294 N	2149	-0-	-145 B	-0-	2096	2	53 9	N	48	97 1	1 8	28		
09	2250 N	2068	-0-	-182 B	-0-	2051	2	17 9	N	15			43		
10	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2312	2	2 9	N	2			45		
11	2070 N	1963	-0-	-107 B	-0-	1955	2	8 9	N	7			52		

MOSES 519		WELL #:		6H		RRCID -> 246530		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 9469		PERF.10004 - 12076			
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			132		
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			132		
08	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2		N	-0-			132		
09	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2		N	-0-			132		
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			132		
11	840 N	115	-0-	-725 B	-0-	115	2		N	-0-			132		

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176															
CLEVELAND		WELL #: 1033H		RRCID ->	246767	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	10924	-	13412				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER, MARTHA		WELL #: 1		RRCID ->	247856	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	9032	-	9038				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT 520		WELL #: 4H		RRCID ->	248072	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9439	PERF.	10240	-	13423				
06	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	373	2	21	9	N	19	186	1			94
07	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	620	2	7	9	N	6					100
08	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	669	2	2	9	N	2					102
09	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-					102
10	620 N	607	-0-	-13	B	-0-	605	2	2	9	N	2					104
11	660 N	621	-0-	-39	B	-0-	615	2	6	9	N	5					109

LANDERS 521		WELL #: 2H		RRCID ->	248073	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	10060	-	13123				
06	1674 N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1665	2	9	9	N	8					180
07	1682 N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1678	2	4	9	N	4					184
08	1773 N	1773	-0-	-0-	B	-0-	1657	2	116	9	N	105	179	1	1	8	109
09	1680 N	1616	-0-	-64	B	-0-	1580	2	36	9	N	33					142
10	1674 N	1629	-0-	-45	B	-0-	1607	2	22	9	N	20					162
11	1710 N	1576	-0-	-134	B	-0-	1537	2	39	9	N	35					197

DOMINO 450		WELL #: 4VH		RRCID ->	249878	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9700	-	11623				
06	1770 N	1674	-0-	-96	B	-0-	1576	2	98	9	N	89	154	1			89
07	1953 N	1761	-0-	-192	B	-0-	1741	2	20	9	N	18					107
08	1670 N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1656	2	14	9	N	13					120
09	1680 N	1274	-0-	-406	B	-0-	1255	2	19	9	N	17					137
10	1767 N	1465	-0-	-302	B	-0-	1443	2	22	9	N	20					157
*11	1754 N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1751	2	3	9	N	3					160

VALDO 432		WELL #: 2H		RRCID ->	250041	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	9691	PERF.	10240	-	13443				
06	1950 N	1504	-0-	-446	B	-0-	1500	2	4	9	N	4					109
07	1984 N	1772	-0-	-212	B	-0-	1763	2	9	9	N	8					117
08	1591 N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1556	2	35	9	N	32	112	1			37
09	1500 N	1439	-0-	-61	B	-0-	1408	2	31	9	N	28					65
10	1767 N	1143	-0-	-624	B	-0-	1115	2	28	9	N	25					90
11	1530 N	1459	-0-	-71	B	-0-	1451	2	8	9	N	7					97

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
PIPER				WELL #: 1	RRCID -> 061309	COMPL. DATE 10/08/1974	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 9016	- 9022							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
BECKER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 216307	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8946	- 8950							
06	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447	3			N	-0-					107
07	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	3			N	-0-					107
08	465 N	367	-0-	-98 B	-0-	367	3			N	-0-					107
09	450 N	415	-0-	-35 B	-0-	415	3			N	-0-					107
10	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3			N	-0-					107
*11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					107

XTO ENERGY INC.				945936												
PIPER, OLA O.				WELL #: 2	RRCID -> 022377	COMPL. DATE 12/04/1957	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 9006	- 9020							
06	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					70
07	1364 N	1306	-0-	-58 B	-0-	1300	2	6	9	N	5					75
08	1395 N	1336	-0-	-59 B	-0-	1333	2	3	9	N	3					78
09	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1346	2	4	9	N	4					82
10	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1395	2	1	9	N	1					83
*11	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					83

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 2	RRCID -> 022378	COMPL. DATE 05/08/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8988	- 8996							
06	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					21
07	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-					21
08	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1198	2	1	9	N	1					22
09	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-					22
10	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-					22
*11	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1148	2	1	9	N	1					23

DOYLE, ROBERT A.				WELL #: 1	RRCID -> 041549	COMPL. DATE 04/08/1967	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9024	- 9035							
06	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2386	2	4	9	N	4					152
07	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2626	2	1	9	N	1					153
08	2757 N	2757	-0-	-0- B	-0-	2755	2	2	9	N	2	145	1			10
09	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2600	2	1	9	N	1					11
10	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2805	2	7	9	N	6					17
*11	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2535	2	6	9	N	5					22

PRICE, WD -B-				WELL #: 1 U	RRCID -> 046689	COMPL. DATE 04/17/1969	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8947	- 8954							
06	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					16
07	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-					16
08	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					16
09	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-					16
10	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2			N	-0-					16
*11	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2			N	-0-					16

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704				
06	3540 X	3414	-0-	-126 B	-0-	3414	2				100	
07	3658 X	3481	-0-	-177 B	-0-	3481	2				100	
08	3658 X	3444	-0-	-214 B	-0-	3444	2				100	
09	3540 X	3372	-0-	-168 B	-0-	3372	2				100	
10	3565 X	3490	-0-	-75 B	-0-	3490	2				100	
11	3420 X	3359	-0-	-61 B	-0-	3350	2	9	9	N	8	
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998				
06	2644 N	2644	-0-	-0-	B	-0-	2644	3			25	
07	2637 N	2637	-0-	-0-	B	-0-	2637	3			25	
08	2626 N	2626	-0-	-0-	B	-0-	2626	3			25	
09	2517 N	2517	-0-	-0-	B	-0-	2517	3			25	
10	2677 N	2677	-0-	-0-	B	-0-	2671	3	6	9	5	
*11	2713 N	2713	-0-	-0-	B	-0-	2704	3	9	9	8	
TYSON, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 053013		COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008				
*04	2307 N	2307	-0-	-0-	B	-0-	2306	2	1	9	N	1
*05	2380 N	2380	-0-	-0-	B	-0-	2380	2				76
*06	2337 N	2337	-0-	-0-	B	-0-	2337	2				76
*07	2348 N	2348	-0-	-0-	B	-0-	2348	2				76
*08	2272 N	2272	-0-	-0-	B	-0-	2272	2				76
*09	2230 N	2230	-0-	-0-	B	-0-	2230	2			62	1
*10	2311 N	2311	-0-	-0-	B	-0-	2311	2				14
*11	2244 N	2244	-0-	-0-	B	-0-	2244	2				14
PRICE, WD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083277		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997				
06	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2				-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2				-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2				-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2				-0-
10	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616	2				-0-	
*11	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2				-0-
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 5		RRCID -> 084005		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095				
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						12	
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-						12	
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-						12	
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-						12	
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-						12	
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-						12	

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PARKER, HARRY		WELL #:		1	RRCID ->	139408	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8982 - 9706			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				3

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		7	RRCID ->	204061	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9356 - 9507
06	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-		50
07	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2		N	-0-		50
08	434 N	362	-0-	-72 B	-0-	362	2		N	-0-		50
09	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-		50
10	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2		N	-0-		50
*11	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2		N	-0-		50

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		WELL #:		2	RRCID ->	138405	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9195 - 9200
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240				N	NO RPT		-0-

TYSON, R. B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	217325	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9151 - 9160
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1 9	N	1		43
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		43
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	213129	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9108 - 9116
06	1890 N	1706	-0-	-184	-0-	94	1	1612	2	N	-0-	145
07	1891 N	1596	-0-	-295	-0-	81	1	1515	2	N	-0-	145
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	97	1	1711	2	N	-0-	145
09	1710 N	1693	-0-	-17	-0-	94	1	1599	2	N	-0-	145
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	97	1	1656	2	N	-0-	145
11	1740 N	1672	-0-	-68	-0-	94	1	1578	2	N	-0-	145

APPEL 438		WELL #:		2	RRCID ->	239565	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9940 - 9948
06	1470 N	1252	-0-	-218	-0-	125	1	1121	2	N	5	184
07	1488 N	1122	-0-	-366	-0-	108	1	1014	2	N	-0-	184
08	1426 N	1044	-0-	-382	-0-	90	1	947	2	N	6	190
09	1260 N	1022	-0-	-238	-0-	78	1	927	2	N	15	205
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	97	1	1025	2	N	7	212
*11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	94	1	1081	2	N	10	222

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
WALTON, AUGUSTA ET AL				WELL #: 2609	RRCID -> 118891	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9198 -	9206		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3			N	-0-			352
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2			N	-0-			352
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2			N	-0-			352
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-			352
*10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3			N	-0-			352
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			352

WALTON, AUGUSTA				WELL #: 2610	RRCID -> 123744	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9354 -	9362		
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3			N	-0-			-0-
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-			-0-
08		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2			N	-0-			-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-			-0-
*10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	379 3	119 9		N	108			108
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
LANDERS "535"				WELL #: 1	RRCID -> 199135	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9347 -	9354		
06		1380 N	1251	-0-	-129	-0-	30 1	1213 2		N	7			129
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	31 1	1439 2		N	6			135
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	31 1	1741 2		N	9			144
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	30 1	1552 2		N	13			157
10		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	31 1	1694 2		N	-0-			157
11		1620 N	1434	-0-	-186	-0-	30 1	1404 2		N	-0-			157

LANDERS "535"				WELL #: 2	RRCID -> 200465	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9449 -	9457		
06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	30 1	1290 2		N	10			231
07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	31 1	1174 2		N	11	187 1		55
08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	31 1	1137 2		N	-0-			55
09		1200 N	638	-0-	-562	-0-	30 1	608 2		N	-0-			55
10		1209 N	892	-0-	-317	-0-	27 1	865 2		N	-0-			55
11		1140 N	946	-0-	-194	-0-	29 1	917 2		N	-0-			55

TYSON, R. B. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 203050	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9182 -	9190		
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	30 1	1654 2		N	-0-			226
07		1736 N	1726	-0-	-10	-0-	31 1	1694 2		N	1	195 1		32
08		1736 N	1710	-0-	-26	-0-	34 1	1676 2		N	-0-			32
09		1680 N	1638	-0-	-42	-0-	30 1	1608 2		N	-0-			32
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	31 1	1712 2		N	-0-			32
*11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	30 1	1654 2		N	-0-			32

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
COOPER "523"		WELL #: 1		RRCID -> 205007		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9516 - 9524	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	30 1	1390 2	N	20		252
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	22 9	1395 2	N	7		259
08	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	31 1	1250 2	N	10		269
09	1440 N	1213	-0-	-227	-0-	11 9	1183 2	N	-0-		269
10	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	30 1	1260 2	N	-0-		269
11	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	31 1	1186 2	N	-0-		269

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 1		RRCID -> 205195		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9292 - 9301	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETTY LEE "524"		WELL #: 1		RRCID -> 206837		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9528 - 9536	
06	1620 N	1541	-0-	-79	-0-	30 1	1479 2	N	29		189
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	32 9	1626 2	N	10		199
08	1674 N	1543	-0-	-131	-0-	31 1	1495 2	N	15		214
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	11 9	1533 2	N	13		227
10	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	30 1	1553 2	N	3	173 1	57
11	1500 N	1496	-0-	-4	-0-	14 9	1466 2	N	-0-		57

BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9580 - 9588	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2		RRCID -> 211083		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9258 - 9268	
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	30 1	876 2	N	-0-		69
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	31 1	856 2	N	-0-		69
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	31 1	807 2	N	-0-		69
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	30 1	887 2	N	-0-		69
10	899 N	864	-0-	-35	-0-	31 1	833 2	N	-0-		69
*11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	30 1	832 2	N	-0-		69

GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 211250		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9914		PERF. 9622 - 9630	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
COOPER "523"		WELL #: 2		RRCID -> 213117		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	N	5			170
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	4			174
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	8			182
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	837	2	N	25			207
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	N	5	170	1	42
11	840 N	697	-0-	-143	-0-	29	1	668	2	N	-0-			42

WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 214964		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANDERS "535"		WELL #: 3		RRCID -> 215008		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 215729		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE SISTER "445"		WELL #: 1		RRCID -> 216370		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660					
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	30	1	1778	2	N	9			237
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	31	1	1791	2	N	-0-			237
08	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	31	1	1912	2	N	-0-			237
09	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	30	1	1736	2	N	46			283
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	31	1	1795	2	N	4			287
11	1890 N	1731	-0-	-159	-0-	30	1	1692	2	N	8			295

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
JAN		WELL #:		4371	RRCID ->	217286	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9720 - 9730
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2610 N	2597	-0-	-13	-0-	30	1	2497	2	N	64	285
07	2697 N	2621	-0-	-76	-0-	70	9	2474	2	N	105 188 1	202
08	2697 N	2489	-0-	-208	-0-	116	9	2440	2	N	16	218
09	2610 N	2390	-0-	-220	-0-	31	1	2332	2	N	25	243
10	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	18	9	2457	2	N	149 193 1	199
*11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	30	1	2400	2	N	25	224
						28	9					

LITTLE SISTER "445"				WELL #:	2	RRCID ->	218763	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9651 - 9660
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	52
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	85
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	105
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	113

KELLN "94"				WELL #:	1	RRCID ->	220094	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10133 - 10140
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JAN				WELL #:	4372	RRCID ->	220223	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9830 - 9840
06	3660 X	3500	-0-	-160	-0-	30	1	3463	2	N	6	177
07	3782 X	3521	-0-	-261	-0-	7	9	3478	2	N	11	188
08	3782 X	3543	-0-	-239	-0-	12	9	3498	2	N	13	201
09	3510 X	3324	-0-	-186	-0-	31	1	3284	2	N	9	210
10	3627 X	3203	-0-	-424	-0-	14	9	3163	2	N	8	218
11	3510 X	3416	-0-	-94	-0-	30	1	3358	2	N	25	243
						28	9					

BARTON, TOOTIE				WELL #:	4441	RRCID ->	222870	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9691 - 9701
06	750 N	558	-0-	-192	-0-	30	1	521	2	N	6	154
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	7	9	621	2	N	3	157
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	11	168
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	3	9	528	2	N	-0-	168
10	651 N	544	-0-	-107	-0-	30	1	516	2	N	-0-	168
11	720 N	537	-0-	-183	-0-	28	1	500	2	N	6	174
						30	1					
						7	9					

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SCHULTZ "803"		WELL #:		1	RRCID ->	223458	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8982 - 8992	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	N	1		201
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	1	9						201
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	30	1	963	2	N	-0-		201
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	-0-		201
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	887	2	N	-0-		201
*11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	972	2	N	-0-		201
						30	1	910	2	N	-0-		201

SCHULTZ "803"		WELL #:		2	RRCID ->	227881	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8986 - 8993	
06	5220 X	5030	-0-	-190	-0-	30	1	4997	2	N	3		232
07	5394 X	5173	-0-	-221	-0-	3	9						243
08	5394 X	5124	-0-	-270	-0-	31	1	5130	2	N	11		246
09	5130 X	4944	-0-	-186	-0-	12	9	5090	2	N	3		258
10	5270 X	5060	-0-	-210	-0-	30	1	4901	2	N	12		258
11	5040 X	4840	-0-	-200	-0-	13	9	5022	2	N	6	194 1	70
						7	9	4796	2	N	13		83
						14	9						

HURN "355"		WELL #:		1	RRCID ->	228388	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9990 - 9999	
06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	30	1	2468	2	N	24		182
07	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	26	9	2592	2	N	11		193
08	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	30	1	2881	2	N	21	179 1	35
09	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	12	9	2647	2	N	-0-		35
10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	31	1	2582	2	N	30		65
11	2400 N	2097	-0-	-303	-0-	33	9	2037	2	N	27		92
						30	1						
						30	9						

HURN "355"		WELL #:		2	RRCID ->	228842	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10064 - 10072	
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	30	1	1644	2	N	33		291
07	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	36	9	1348	2	N	-0-		291
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	31	1	1807	2	N	9		300
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	10	9	1706	2	N	15		315
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	30	1	1676	2	N	16	187 1	144
*11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	17	9	1580	2	N	-0-		144
						18	9						
						30	1						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 2		RRCID -> 231421		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	900 N	843	-0-	-57	-0-	30	1	792	2	N	227
07	899 N	868	-0-	-31	-0-	21	9	828	2	N	235
08	868 N	863	-0-	-5	-0-	31	1	832	2	N	235
09	840 N	817	-0-	-23	-0-	30	1	787	2	N	235
10	868 N	832	-0-	-36	-0-	31	1	801	2	N	235
11	840 N	824	-0-	-16	-0-	30	1	794	2	N	235

WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 3		RRCID -> 232627		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060		
06	1440 N	1226	-0-	-214	-0-	30	1	1195	2	N	96
07	1488 N	1175	-0-	-313	-0-	1	9	1144	2	N	96
08	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	31	1	1005	2	N	96
09	1230 N	1100	-0-	-130	-0-	30	1	1070	2	N	96
10	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	31	1	1101	2	N	96
*11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	30	1	1146	2	N	125
						32	9				

GRAY "353"		WELL #: 1		RRCID -> 233066		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109		
06	1050 N	604	-0-	-446	-0-	30	1	574	2	N	157
07	1116 N	448	-0-	-668	-0-	31	1	417	2	N	157
08	744 N	424	-0-	-320	-0-	31	1	393	2	N	157
09	600 N	368	-0-	-232	-0-	30	1	338	2	N	157
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	30	1	379	2	N	157
*11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	30	1	2303	2	N	174
						19	9				

GRAY "352"		WELL #: 1		RRCID -> 234770		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156		
06	1440 N	1272	-0-	-168	-0-	27	1	1228	2	N	262
07	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	17	9	1202	2	N	269
08	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	29	1	1309	2	N	294
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	8	9	1393	2	N	301
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	30	1	1408	2	N	319
*11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	20	9	1351	2	N	334
						30	1				
						17	9				

KELLN "94"		WELL #: 2		RRCID -> 236213		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100		
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	30	1	357	2	N	184
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	31	1	363	2	N	184
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	31	1	366	2	N	184
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	30	1	336	2	N	184
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	31	1	333	2	N	184
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	30	1	294	2	N	184

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4440 X	4327	-0-	-113	-0-	30	1	4280	2	N	15	220
07	4619 X	4485	-0-	-134	-0-	17	9	4443	2	N	10	230
08	4650 X	4449	-0-	-201	-0-	11	9	4414	2	N	4	234
09	4500 X	4387	-0-	-113	-0-	30	1	4342	2	N	14	248
10	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	15	9	4918	2	N	16	264
*11	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	31	1	4809	2	N	30	197 1 97
						18	9					
						33	9					

TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664 - 9674
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3690 X	3310	-0-	-380	-0-	30	1	3249	2	N	28	266
07	3813 X	3431	-0-	-382	-0-	31	9	3382	2	N	16	282
08	3813 X	3401	-0-	-412	-0-	18	9	3347	2	N	21	303
09	3540 X	3269	-0-	-271	-0-	30	1	3230	2	N	8	311
10	3596 X	3244	-0-	-352	-0-	9	9	3198	2	N	14	325
11	3330 X	3216	-0-	-114	-0-	31	1	3146	2	N	36	361
						15	9					
						40	9					

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		3	RRCID ->	210962	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9134 - 9142
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		3								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		9	RRCID ->	211348	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9494 - 9502
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
*11	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-		62

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		8	RRCID ->	211731	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9491 - 9497
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931												
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256												
06	4860 X	4229	-0-	-631	-0-	-0-	4229	2			N	107
07	5022 X	4558	-0-	-464	-0-	-0-	4558	2			N	107
08	5022 X	4448	-0-	-574	-0-	-0-	4448	2			N	107
09	4410 X	4286	-0-	-124	-0-	-0-	4286	2			N	107
10	4557 X	4459	-0-	-98	-0-	-0-	4459	2			N	107
11	4410 X	4249	-0-	-161	-0-	-0-	4249	2			N	107

XTO ENERGY INC. 945936												
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517												
06	1350 N	1147	-0-	-203	-0-	-0-	59	1	1087	2	N	14
							1	9				
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1210	2	N	14
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1157	2	N	15
							1	9				
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1469	2	N	19
							4	9				
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	2197	2	N	24
							6	9				
*11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2067	2	N	35
							12	9				

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126												
06	480 N	350	-0-	-130	-0-	-0-	10	1	340	2	N	29
07	527 N	308	-0-	-219	-0-	-0-	10	1	298	2	N	29
08	558 N	311	-0-	-247	-0-	-0-	10	1	301	2	N	29
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	786	2	N	29
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	657	2	N	29
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	593	2	N	29

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136												
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			N	35
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			N	35
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2			N	35
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2			N	35
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	35
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	327	2	N	35

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			23
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			23
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			23
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			23
10	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-			23
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			23

MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

06	1050 N	955	-0-	-95	-0-	955	2			N	-0-			37
07	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1076	2	8	9	N	7			44
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	N	2			46
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5			51
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	957	2	184	9	N	167	161	1	57
*11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	N	1			58

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

06	570 N	102	-0-	-468	-0-	102	2			N	-0-			92
07	279 N	22	-0-	-257	-0-	22	2			N	-0-			92
08	434 N	111	-0-	-323	-0-	111	2			N	-0-			92
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			92
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			92
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
TYSON, R.B. -A-		WELL #:		5H	RRCID ->	219377	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 8021 - 10028			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
MARTIN, C. E.		WELL #:		5H	RRCID ->	224732	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8027	PERF. 8313 - 9935			
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			75
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			75
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
TYSON, R.B. -A-		WELL #:		7H	RRCID ->	228172	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 8041 - 10152			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
TYSON, R.B. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	276842	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7702 - 7718			
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			80
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			80
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			80
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			80
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			80
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			80
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		3	RRCID ->	170115	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7936 - 8020			
HAINES, GRACE		WELL #:		3	RRCID ->	170115	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7936 - 8020			
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			83
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			83
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			83
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			83
*10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			83
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		1	RRCID ->	033131	COMPL. DATE	02/02/1964	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7492 - 7506			
FRY-WHEATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	033131	COMPL. DATE	02/02/1964	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7492 - 7506			
06	T. A.	428	-0-	428	428	417	2	11	9	N	10			105
07	T. A.	1852	-0-	1852	2280	1841	2	11	9	N	10			115
08	T. A.	2394	-0-	2394	4674	2388	2	6	9	N	5			120
09	T. A.	2234	-0-	2234	6908	2223	2	11	9	N	10			130
10	T. A.	1943	-0-	1943	8851	1934	2	9	9	N	8			138
11	T. A.	1785	-0-	1785	10636	1774	2	11	9	N	10			148

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BATON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 056384													
PIPER -2-		WELL #: 601		RRCID -> 080190		COMPL. DATE 11/03/1978			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	149	1		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6				31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6				42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10				52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9				61

DRAPER, L. M. -1041-		WELL #: 2		RRCID -> 091096		COMPL. DATE 08/26/1980			TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503						
06	T. A.	255	-0-	255	255	252	2	3	9	N	3				3
07	T. A.	903	-0-	903	1158	901	2	2	9	N	2				5
08	T. A.	870	-0-	870	2028	867	2	3	9	N	3				8
09	T. A.	777	-0-	777	2805	775	2	2	9	N	2				10
10	T. A.	836	-0-	836	3641	834	2	2	9	N	2				12
11	T. A.	921	-0-	921	4562	919	2	2	9	N	2				14

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 4H		RRCID -> 280738		COMPL. DATE 03/14/2016			TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687				
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	370	2	65	9	N	59				93
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	467	1	1029	2	N	84				177
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	500	1	543	2	N	86	183	1		80
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	483	1	500	2	N	64				144
*10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	500	1	574	2	N	73	178	1		39
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	80	9			N	NO RPT				39

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1H		RRCID -> 257305		COMPL. DATE 09/22/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155				
06	2100 N	1178	-0-	-922	-0-	1169	2	9	9	N	8				253
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-				253
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2199	2	68	9	N	62	188	1		127
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1887	2	39	9	N	35				162
10	2387 N	2161	-0-	-226	-0-	2116	3	45	9	N	41				203
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT				203

SWEZY		WELL #: 1H		RRCID -> 263861		COMPL. DATE 10/27/2009			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

BECHTHOLD		WELL #: 1989		RRCID -> 277468		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520						
06	630 N	624	-0-	-6	-0-	622	3	2	9	N	2				123
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	639	3	3	9	N	3				126
08	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-				126
09	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-				126
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-				126
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				126

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
SWEZY		WELL #:		2H	RRCID ->	278869	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	8089 - 11141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5580 X	5101	-0-	-479	-0-	4985 2	116 9	N	105	194 1		198
07		5766 X	5271	-0-	-495	-0-	5065 2	206 9	N	187	187 1		198
08		5766 X	5183	-0-	-583	-0-	4951 2	232 9	N	211	187 1		222
09		5340 X	4898	-0-	-442	-0-	4734 2	164 9	N	149			371
10		5270 X	5018	-0-	-252	-0-	4838 3	180 9	N	164	195 1		340
11		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			N	NO RPT			340

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669									
SCHULTZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	099069	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7404 - 7440	
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			28
07		496 N	441	-0-	-55	-0-	441 2		N	-0-			28
08		496 N	442	-0-	-54	-0-	442 2		N	-0-			28
09		510 N	440	-0-	-70	-0-	440 2		N	-0-			28
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			28
*11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			28

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
BALLENTINE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	088952	COMPL. DATE	01/29/1980	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7582 - 7569	
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			43
07		651 N	570	-0-	-81	-0-	570 3		N	-0-			43
08		620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3		N	-0-			43
09		570 N	543	-0-	-27	-0-	543 3		N	-0-			43
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			43
*11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			43

SUESS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	099552	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7303 - 7382	
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			14
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			14
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			14
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3		N	-0-			14
10		341 N	31	-0-	-310	-0-	31 3		N	-0-			14
11		330 N	316	-0-	-14	-0-	316 3		N	-0-			14

DUKE -G-		WELL #:		1	RRCID ->	100448	COMPL. DATE	06/09/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7445 - 7530	
06		540 N	378	-0-	-162	-0-	378 3		N	-0-			100
07		558 N	369	-0-	-189	-0-	369 3		N	-0-			100
08		558 N	354	-0-	-204	-0-	354 3		N	-0-			100
09		390 N	363	-0-	-27	-0-	363 3		N	-0-			100
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			100
*11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			100

CRUISE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	135773	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7379 - 7458	
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3		N	-0-			60
07		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-			60
08		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N	-0-			60
09		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-			60
10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		N	-0-			60
*11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-			60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
SUESS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 141147		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3	N	-0-			53
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-			53
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-			53
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3	N	-0-			53
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	3	N	-0-			53
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			53

PEERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 290118		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460				
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			82
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-			82
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			82
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			82
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			82
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			82

CONTINENTAL OPERATING CO.		173749		RRCID -> 069938		COMPL. DATE 12/27/1976		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580				
PURDUM UNIT		WELL #: 1										
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019 - P/A 12/12/19												

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 128424		COMPL. DATE 05/08/1988		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436				
BRILLHART		WELL #: 3818										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE		WELL #: 1769		RRCID -> 172062		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524				
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	60	1	660	2	N	-0-	67
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	657	2	N	-0-	67
08	775 N	727	-0-	-48	-0-	60	1	667	2	N	-0-	67
09	720 N	569	-0-	-151	-0-	46	1	523	2	N	-0-	67
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	62	1	722	2	N	-0-	67
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	60	1	654	2	N	-0-	67

DUKE		WELL #: 2769		RRCID -> 186901		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488				
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	50	1	944	2	N	-0-	28
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	-0-	28
08	961 N	560	-0-	-401	-0-	60	1	500	2	N	-0-	28
09	930 N	13	-0-	-917	-0-	2	1	11	2	N	-0-	28
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	28
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	28

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
SCHULTZ 783				WELL #:	1	RRCID ->	193481	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 7594 - 7629	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3	N	-0-			23
07		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-			23
08		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-			23
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			23
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			23
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			23

EOG RESOURCES, INC.				253162									
BRILLHART 818				WELL #:	4	RRCID ->	198672	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7895 - 9127	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

BRILLHART 819				WELL #:	4	RRCID ->	204838	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7500 - 9182	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

BRILLHART 819				WELL #:	3	RRCID ->	205044	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7507 - 9122	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRILLHART 819				WELL #:	5H	RRCID ->	208916	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7520 - 9662	
06	2670 X	2012	-0-	-658	-0-	72	1	1933	2	N	6		218
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	97	1	2561	2	N	26	182 1	62
08	2635 N	2498	-0-	-137	-0-	97	1	2381	2	N	18		80
09	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	20	9	2319	2	N	8		88
10	2697 N	2441	-0-	-256	-0-	94	1	2325	2	N	17		105
11	2430 N	2408	-0-	-22	-0-	9	9	2294	2	N	18		123
						19	9						
						94	1						
						20	9						

BRILLHART 820				WELL #:	4H	RRCID ->	210553	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7368 - 9447	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
BRILLHART 820		WELL #:		5H	RRCID -> 212724	COMPL. DATE 10/17/2005	TOTAL DEPTH 7297	PERF. 7411	- 9242						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

BRILLHART 820		WELL #:		6H	RRCID -> 216740	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 7331	PERF. 7412	- 9481						
06	540 N	296	-0-	-244	-0-	41 1	255 2	N	-0-						33
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	66 1	434 2	N	-0-						33
08	372 N	173	-0-	-199	-0-	41 1	132 2	N	-0-						33
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	47 1	334 2	N	-0-						33
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	84 1	437 2	N	-0-						33
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	78 1	155 2	N	-0-						33

BRILLHART 818		WELL #:		6H	RRCID -> 217272	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 7387	PERF. 7571	- 10181						
06	1410 N	1276	-0-	-134	-0-	87 1	1183 2	N	5						100
07	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	97 1	1257 2	N	-0-						100
08	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	97 1	1246 2	N	-0-						100
09	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	94 1	1192 2	N	-0-						100
10	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	97 1	1230 2	N	-0-						100
11	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	94 1	1179 2	N	-0-						100

SCHULTZ 696		WELL #:		5H	RRCID -> 218771	COMPL. DATE 04/29/2006	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 7806	- 9415						
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	94 1	378 2	N	30						334
07	527 N	466	-0-	-61	-0-	97 1	360 2	N	8						342
08	496 N	321	-0-	-175	-0-	62 1	251 2	N	7						349
09	510 N	309	-0-	-201	-0-	44 1	262 2	N	3	178	1				174
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	75 1	322 2	N	5						179
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	66 1	419 2	N	48						227

WIEDERSTEIN 527		WELL #:		1H	RRCID -> 219356	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 8123	PERF. 8161	- 10007						
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	94 1	739 2	N	10	191	1				200
07	1550 N	901	-0-	-649	-0-	11 9	796 2	N	7						207
08	1271 N	908	-0-	-363	-0-	97 1	811 2	N	-0-						207
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	94 1	860 2	N	13	188	1				32
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	14 9	907 2	N	15						47
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	97 1	868 2	N	10						57

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
WEIDNER 798		WELL #:		3H	RRCID ->	219432	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8045 - 9956					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST 359		WELL #:		2H	RRCID ->	289746	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8640 - 11956					
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	331	2	N	-0-					-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	307	2	N	-0-					-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	251	2	N	-0-					-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	250	2	N	-0-					-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	248	2	N	-0-					-0-
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	249	2	N	-0-					29

FX ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		257610	RRCID ->	265521	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7662 - 11546					
BARTON		1503H															
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					199
07	2790 N	2670	-0-	-120	-0-	-0-	2656	3	14	9	N	13	86	1			126
08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	2606	3	17	9	N	15					141
09	2580 N	2500	-0-	-80	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					141
10	2666 N	2588	-0-	-78	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					141
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

MCCOY		WELL #:		1665H	RRCID ->	266961	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7223 - 11075					
06	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	-0-	4810	3	14	9	N	13					213
07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	-0-	5100	3	14	9	N	13	101	1			125
08	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	-0-	5218	3	61	9	N	55					180
09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	-0-	5169	3	52	9	N	47					227
10	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	-0-	5311	2	14	9	N	13					240
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	-0-					N	NO RPT					240

BORN		WELL #:		1950H	RRCID ->	267149	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7847 - 11075					
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	-0-	516	3	123	9	N	112					398
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3	109	9	N	99	183	1			314
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3	80	9	N	73	185	1			202
09	630 N	541	-0-	-89	-0-	-0-	440	3	101	9	N	92					294
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	-0-	475	2	34	9	N	31					325
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					325

H-S EXPLORATION		WELL #:		341469	RRCID ->	174582	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7388 - 7450					
LENA MAE		1819															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320													
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-			90
07		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-			90
08		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-			90
09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	-0-			90
10		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-			90
*11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			90

HANSHU, CARL WELL #: 3859 RRCID -> 145308 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 7500													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852													
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541													
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
*10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546													
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			-0-
07		775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2	N	-0-			-0-
08		806 N	718	-0-	-88	-0-	718	2	N	-0-			-0-
09		720 N	701	-0-	-19	-0-	701	2	N	-0-			-0-
*10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
11		690 N	539	-0-	-151	-0-	539	2	N	-0-			-0-

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			13
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			13
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			13

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555													
06		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-			843
07		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			843
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			843
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			843
*10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-			843
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			843

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 022401		COMPL. DATE 08/13/1961		TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	282	290
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	290
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	290
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	290

BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 030726		COMPL. DATE 02/20/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705	
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-	144
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-	144
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-	144
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2	N	-0-	144
*10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-	144
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144

WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
10	14B2 EXT	131	-0-	131	-0-	131 2	N	-0-	20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	131	N	NO RPT	20

IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610	
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-	597
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-	597
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-	597
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	597
*10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-	597
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	597

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	48	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	132	180
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	180

MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647	
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-	180
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-	180
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-	180
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-	180
*10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-	180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	180

BROYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035212		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516	
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-	225
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-	225
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-	225
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	225
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-	225
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	225

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 1		RRCID -> 036796		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		124
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		124
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	533 2	111 9	N	101		225
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		225
*10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		225
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 1		RRCID -> 036902		COMPL. DATE 08/27/1965		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540			
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		120
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-		120
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	266 2	4 9	N	4		124
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		124
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		124
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124

MANDALEK, MARTIN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 037699		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628			
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-		20
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-		20
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	839 2	110 9	N	100		120
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-		120
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-		120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

CHRIST PEIL		WELL #: 1		RRCID -> 037750		COMPL. DATE 12/13/1965		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549			
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-		55
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		55
08	806 N	569	-0-	-237	-0-	569 2		N	-0-		55
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-		55
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

DUKE, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038506		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

SHUTTERLY, GUSSIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 039715		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631			
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		42
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		42
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		42
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		42
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BORN, ALEX -E-		WELL #: 1		RRCID -> 041528		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					105
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

KELLN, CHRIST H.		WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578								
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					105
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					105
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					105
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					105
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	379	3	28	9	N	25					130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647								
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					130
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					130
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					130
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					130
*10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HANSHU, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 044265		COMPL. DATE 03/27/1968		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					81
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635								
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					81
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					81
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
DUKE, BASIL		WELL #: 2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7984 - 9469		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-			236
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			236
08	1364 N	1210	-0-	-154	-0-	1210 2		N	-0-			236
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			236
*10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			236
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236

MANDALEK -866-		WELL #: 1		RRCID -> 045139		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 7784		PERF. 7585 - 7784		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	224			236
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236

LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 1725		RRCID -> 045377		COMPL. DATE 01/10/1969		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7543 - 7607		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	236			236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236

PIPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 048004		COMPL. DATE 02/23/1970		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7586 - 7646		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			270

PIPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052247		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 7599 - 7661		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	103 2	108 9	N	98			155
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			155
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	150 2	257 9	N	234			389
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			389

MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 7608 - 7679		
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			100
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			100
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	781 2	39 9	N	35			135
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			135
*10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-			135
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 8096 - 8114		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			66
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619								
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					23
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					23
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	289	2	85	9	N	77					100
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					100
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	300	3	54	9	N	49					149
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529								
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					149
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					149
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					149
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					149
*10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					149
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					120
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

BORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056780		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					149
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 1428		RRCID -> 057045		COMPL. DATE 12/05/1973		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149					149
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 1427		RRCID -> 057850		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 8094 - 8172					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120				120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120

MURPHY, W.A. -C-		WELL #: 1426		RRCID -> 058612		COMPL. DATE 05/28/1974		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8080 - 8110					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138				140
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140

FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059227		COMPL. DATE 07/20/1974		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7524 - 7585					
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-				140
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-				140
08	2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2129	2			N	-0-				140
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-				140
*10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2104	3	139	9	N	126				266
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				266

BLACKMORE, ELNA		WELL #: 1367		RRCID -> 060244		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 8208 - 8283					
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-				95
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				95
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	163	2	50	9	N	45				140
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				140
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	154	3	139	9	N	126				266
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				266

GEX -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060488		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 7528 - 7574					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266				266
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				266
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				266
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				266

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 1462		RRCID -> 060813		COMPL. DATE 01/21/1975		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 7952 - 8024					
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-				20
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				20
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	328	2	83	9	N	75				95
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				95
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 1366		RRCID -> 061895		COMPL. DATE 04/29/1975		TOTAL DEPTH 8368		PERF. 8212 - 8310					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210				213
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				213

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ABRAHAM, TOM		WELL #: 1507		RRCID -> 062165		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #: 1374		RRCID -> 062352		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	93
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 1719		RRCID -> 063459		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756		
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3	N	-0-	150
07	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2	N	-0-	150
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-		N	-0-	150
09	1560 X	896	-0-	-664	-0-	896	2	N	-0-	150
10	1612 X	1171	-0-	-441	-0-	1171	3	N	-0-	150
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-	-0-		N	NO RPT	150

SHAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 063982		COMPL. DATE 08/26/1975		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784		
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-	60
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-	60
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-	60
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-	60
*10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	36 9	93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93

KING RANCH		WELL #: 1549		RRCID -> 064570		COMPL. DATE 11/20/1975		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739		
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	80
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	80
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	616	2	N	14 9	93
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-	93
*10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	627	3	N	448 9	500
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	500

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 066652		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000		
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-	500
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-	500
08	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2	N	-0-	500
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-	500
*10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-	500
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	500

OLA		WELL #: 4		RRCID -> 070548		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			118
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			118
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	4			122
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			122
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			122
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	640			643
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			643

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

06	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			185
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			185
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	1631	2	504	9	N	458			643
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			643
*10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			643
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			643

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185			185
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			32
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			32
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1096	2	168	9	N	153			185
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			185
*10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1119	3	439	9	N	399			584
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			584

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		584
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		584
08	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 2	N	-0-		584
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-		584
*10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		584
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		584

FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2399		2489
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2489

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772		
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3	N	-0-		108
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	N	-0-		108
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	N	-0-		108
09	3000 N	4329	-0-	1329	1329	1710 2	N	2381		2489
*10	2863 N	1534	-0-	-1329	-0-	1534 3	N	-0-		2489
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2489

LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662		
06	240 X	214	-0-	-26	-0-	214 3	N	-0-		10
07	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		10
08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	221 2	N	574		584
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		584
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		584
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		584

KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930		
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		68
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		68
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	343 2	N	22		90
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		90
*10	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	411 3	N	2399		2489
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2489

MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757		
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		126
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		126
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	81 2	N	2363		2489
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2489
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		2489
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2489

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-	162
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-	162
08	961 N	946	-0-	-15	-0-	946	2	N	-0-	162
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-	162
*10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-	162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040		
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-	42
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-	42
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	893	2	N	98	140
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-	140
*10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	848	3	N	344	484
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	484

IMKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081939		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582		
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	484
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-	484
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	484
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	484
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	484
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	484

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 2		RRCID -> 082593		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614		
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-	1231
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-	1231
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-	1231
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1231
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1179	2410
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2410

DUKE, C.C.		WELL #: 4770		RRCID -> 082879		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	376	376
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	376
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

BENSCH		WELL #: 1		RRCID -> 083069		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369		
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-	137
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-	137
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	25	162
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-	162
*10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-	162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162

GEX, J. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 083748		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	442	484
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	484

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			88
07	589 X	541	-0-	-48	-0-	-0-	541	2	N	-0-			88
08	979 X	979	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2	N	396	436	9	484
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			484
*10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3	N	352	387	9	836
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			836

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-			836
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-			836
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			836
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			836
*10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	681	3	N	395	435	9	1231
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1231

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	748			836
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			836

WASELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	689			836
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			836
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			836
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			836

MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1114			1124
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1124

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			74
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			74
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2	N	1050	1155	9	1124
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			1124
*10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			1124
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1124

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
CROSSLEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088001		COMPL. DATE 04/29/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	49	2	35 9	N	32
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	32
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	43	3	127 9	N	147
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	147

LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 2725		RRCID -> 088106		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672		
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	127
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-	127
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	966	2	22 9	N	147
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-	147
*10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-	147
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	147

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 2		RRCID -> 088324		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678		
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-	1354
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-	1354
08	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2	N	-0-	1354
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1354
*10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-	1354
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1354

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 3774		RRCID -> 088761		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553		
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-	81
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-	81
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-	81
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-	81
*10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-	81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81

MARTIN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 089322		COMPL. DATE 08/06/1980		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629		
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-	251
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	251
08	837 N	584	-0-	-253	-0-	584	2	N	-0-	251
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-	251
*10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-	251
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	251

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 2		RRCID -> 089916		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616		
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	351	2	10 9	N	61
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	61
*10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	345	3	1422 9	N	1354
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1354

KOCH, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 090597		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640		
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	291
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	291
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	378	2	1169 9	N	1354
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	1354
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	1354
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1354

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3		N	-0-			602
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-			602
08	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1916 2		N	-0-			602
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			602
*10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3		N	-0-			602
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			602

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			172
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			172
08	744 N	424	-0-	-320	-0-	424 2		N	-0-			172
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			172
*10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			172
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	219			251
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			251

HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	251			251
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			251

WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68			95
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-			95
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			95
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-			95
09	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-			95
*10	3100 N	3233	-0-	133	133	3017 3	216 9	N	196			291
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	133		N	NO RPT			291

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-			5
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			5
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1108 2	315 9	N	286			291
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			291
*10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-			291
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			291

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094554		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	579	602
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	602

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 2462		RRCID -> 094819		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	602	602
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	602
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	602
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	602

BARTON, JO ET AL		WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	152	172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	172

ALEX BORN -F-		WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045		
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	25
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	25
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	365	2	8 9 N	7	32
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	32
*10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	352	3	108 9 N	98	130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130

PIPER, OLA O.		WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760		
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	N	-0-	130
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	N	-0-	130
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	130
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-	130
*10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-	130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130

WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #: 2455		RRCID -> 095863		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024		
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	301	2	30 9 N	27	27
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	27
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	287	3	121 9 N	110	137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	137

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	137
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	-0-	137
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	-0-	137
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	137
*10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	640	3	179 9	N	163	300
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		300

PEIL, CHRIST												
WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105												
06	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	-0-	3190	3	N	-0-	-0-	300
07	3472 X	3321	-0-	-151	-0-	-0-	3321	2	N	-0-	-0-	300
08	3472 X	2954	-0-	-518	-0-	-0-	2954	2	N	-0-	-0-	300
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	-0-	3258	2	N	-0-	-0-	300
*10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	3356	3	N	-0-	-0-	300
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	-0-			N	NO RPT		300

BORN, VICTOR ET AL												
WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732												
06	3000 N	3763	-0-	763	2757	-0-	3359	3	404 9	N	367	1067
07	6174 X	3417	-0-	-2757	-0-	-0-	3417	2	N	-0-	-0-	1067
08	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	-0-	3445	2	N	-0-	-0-	1067
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	-0-	2972	2	N	-0-	-0-	1067
*10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	2770	3	N	-0-	-0-	1067
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-	-0-			N	NO RPT		1067

MURPHY, W. A. -C-												
WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	732	-0-	752
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	752

DRAPER UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446												
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-	752
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-	-0-	752
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	-0-	752
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	752
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-	752
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	752

PEERY, HOLLENE ET AL "A"												
WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	20
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	110	-0-	130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	750	-0-	880
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	880

TUBB, GEORGE EARL -B- 370												
WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000												
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-	-0-	880
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-	-0-	880
08	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	-0-	1383	2	N	-0-	-0-	880
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-	-0-	880
*10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-	-0-	880
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	880

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-		WELL #:		2	RRCID ->	097757	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7822 - 7896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-	55
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-	55
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	371	2	270	9	N	300
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-	300
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-	300
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	300

BALLENTINE		WELL #:		1	RRCID ->	098237	COMPL. DATE	12/05/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7554 - 7587
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	121
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	121
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	139	2	1041	9	N	1067
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1067
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	1067
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1067

BECKER, LEROY H. -A-		WELL #:		3635	RRCID ->	098802	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8264 - 9486
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-	198
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-	198
08	961 N	368	-0-	-593	-0-	368	2		N	-0-	198
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-	198
*10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1045	3	609	9	N	752
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	752

BALLENTINE-GOSSETT		WELL #:		2	RRCID ->	100614	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	7632	PERF. 7551 - 7583
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	719	752
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	752
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	752
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	752

ABRAHAM, TOM		WELL #:		2507	RRCID ->	101067	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8643 - 10045
06	2753 N	2428	-0-	-325	-0-	2428	3		N	-0-	118
07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-	118
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-	118
09	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-	118
*10	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	1344	3	838	9	N	880
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT	880

HANSHU ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	106357	COMPL. DATE	06/29/1983	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 7535 - 7618
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-	158
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-	158
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2		N	-0-	158
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-	158
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	158

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		3	RRCID ->	106358	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7552 - 7598
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-	155
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-	155
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-	155
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-	155
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	327	3	47	9	N	198
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	198

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
GREER, MILDRED F.		WELL #: 1		RRCID -> 108010		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	121	
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	121	
08	992 N	650	-0-	-342	-0-	565	2	85 9 N	77	198	
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-	198	
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	198	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	198	

BREEN		WELL #: 1		RRCID -> 109528		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598			
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	130	
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	130	
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	130	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130	
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	130	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130	

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 2335		RRCID -> 111008		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970			
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-	60	
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-	60	
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1599	2	319 9 N	290	350	
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-	350	
*10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-	350	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	350	

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111009		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670			
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	120	
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	120	
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	334	2	42 9 N	38	158	
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	158	
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	158	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	158	

WEIDNER, OTTO		WELL #: 2		RRCID -> 111010		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	155	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	671	826	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	826	

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111112		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964			
06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3	N	-0-	826	
07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2	N	-0-	826	
08	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2	N	-0-	826	
09	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2	N	-0-	826	
*10	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3	N	-0-	826	
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT	826	

YEATON		WELL #: 2		RRCID -> 115981		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466			
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-	106	
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	106	
08	744 N	728	-0-	-16	-0-	713	2	15 9 N	14	120	
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	120	
*10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-	120	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SCHULTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 116432		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					120
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

BRADFORD -D-		WELL #: 2		RRCID -> 119364		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	66					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	24					90
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT					90

BRADFORD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 120184		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 122900		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 124920		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074								
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					100
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					100
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	942	2	277	9	N	252					352
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					352
*10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					352
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352

TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108								
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					100
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					100
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					100
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2137					2237
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2237

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470								
06	3030 X	2499	-0-	-531	-0-	2499	2			N	-0-					2724
07	2821 X	2666	-0-	-155	-0-	2666	2			N	-0-					2724
08	2821 X	2642	-0-	-179	-0-	2642	2			N	-0-					2724
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					2724
10	2666 X	2547	-0-	-119	-0-	2547	2			N	-0-					2724
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					2724

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 3	N	-0-		243
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2	N	-0-		243
08	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	2472 2	N	-0-		243
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2	N	-0-		243
*10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2463 3	54 9 N	49		292
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		292

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #: 4635		RRCID -> 142694		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		143

REDELSPERGER 900		WELL #: 3		RRCID -> 142696		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140

DUKE		WELL #: 3		RRCID -> 142698		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585			
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	661 2	110 9 N	100		100
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		100
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	589 3	17 9 N	15		115
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115

BORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142717		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556			
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-		60
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		60
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	743 2	N	-0-		60
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	705 2	61 9 N	55		115
*10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	677 3	846 9 N	769		884
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		884

DUKE		WELL #: 4		RRCID -> 142735		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596			
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		8
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		8
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	496 2	964 9 N	876		884
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		884
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		884
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		884

BORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 142901		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580			
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3	N	-0-		385
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2	N	-0-		385
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2	N	-0-		385
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2	N	-0-		385
*10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3	N	-0-		385
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		385

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
DUKE, BASIL		WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	385					385
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					385
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528								
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					117
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	601	2	139	9	N	126					243
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					243
*10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	515	3	98	9	N	89					332
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					332

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189					332
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					332

IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643								
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					100
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	622	2	44	9	N	40					140
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	607	2			N	3					143
*10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	630	3	151	9	N	137					280
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614								
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					280
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					280
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					280
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					280
*10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					280
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636								
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					142
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					142
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					142
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					142
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	23	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	

MILLER -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145110		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722			
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-	23	
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	23	
08	775 N	669	-0-	-106	-0-	669	2	N	-0-	23	
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-	23	
*10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	695	3	N	362	385	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	385	

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 3		RRCID -> 145130		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572			
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-	70	
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-	70	
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	823	2	N	315	385	
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-	385	
*10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	385	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	385	

IMKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145135		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591			
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	150	
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	150	
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2	N	-0-	150	
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	150	
*10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	150	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150	

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2345		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2345		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	743	-0-	743	-0-	3088	614 2	N	117	117	
09	14B2 EXT	579	-0-	579	-0-	3667	579 2	N	-0-	117	
10	14B2 EXT	855	-0-	855	-0-	4522	618 2	N	215	332	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4522		N	NO RPT	332	

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 4		RRCID -> 145154		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626			
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	160	
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	160	
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	551	2	N	172	332	
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	332	
*10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-	332	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	332	

BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #: 2367		RRCID -> 145164		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276			
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3	N	-0-	28	
07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2	N	-0-	28	
08	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	N	-0-	28	
09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-	28	
*10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2631	3	N	72	100	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
GINTER, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 145166		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7898 - 7966					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-				90
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-				90
08	961 N	958	-0-	-3	-0-	947	2	11	9	N	10				100
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-				100
*10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	961	3	198	9	N	180				280
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				280

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-		WELL #: 3455		RRCID -> 145184		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 7953 - 8024					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260				280
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				280
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				280
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				280

LITTLE, J.A. DR. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 145203		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7972 - 8036					
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-				-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145204		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8051 - 8120					
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				42
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				42
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-				42
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				42
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

BORN, ALEX "E"		WELL #: 3		RRCID -> 145382		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7524 - 7592					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80				150
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150

KOCH-LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 145495		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7729 - 7782					
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				220
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				220
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				220
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				220
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				220
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				220

PEIL, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 145496		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7578 - 7618					
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-				135
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				135
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	450	2	28	9	N	25				160
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				160
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-				160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 145547		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-		180
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-		180
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-		180
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		180
*10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		N	-0-		180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180

BRADFORD -C-		WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE, C. C. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474			
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-		117
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-		117
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-		117
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-		117
*10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		N	-0-		117
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117

OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

PIPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738			
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		190
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		190
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		190
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		190
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		190
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190

BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730			
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		84
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		84
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-		84
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		84
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117		117
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	90
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-	90
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	420 2	30 9	N	27	117
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-	117
*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	426 2	109 9	N	99	216
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	216

BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586		
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-	216
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-	216
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	887 2		N	-0-	216
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-	216
*10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	897 3	50 9	N	45	261
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	261

PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662		
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-	261
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-	261
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-	261
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-	261
*10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-	261
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	261

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719		
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-	213
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-	213
08	1116 N	919	-0-	-197	-0-	919 2		N	-0-	213
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-	213
*10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-	213
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	396 2	22 9	N	20	20
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-	20
*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	338 3	176 9	N	160	180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	180

OLA		WELL #: 5		RRCID -> 153257		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728		
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-	204
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-	204
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	204
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-	204
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	378 3	13 9	N	12	216
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	216

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 153434		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060		
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-	38
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	38
08	1085 N	398	-0-	-687	-0-	202 2	196 9	N	178	216
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	216
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14 3	50 9	N	45	261
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	261

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD		WELL #: 4775		RRCID -> 153525		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		80
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		80
*08	868 N	783	-0-	-85	-0-	783 3	N	-0-		80
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-		80
*10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-		80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80

SCHULTZ -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812		
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		60
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	N	-0-		60
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	N	-0-		60
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	N	-0-		60
*10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3	N	-0-		60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60

VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 153765		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046		
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-		28
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-		28
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-		28
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-		28
*10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1274 3	N	152		180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		180

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	160		180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		180

PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680		
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3	N	-0-		85
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-		85
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-		85
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-		85
*10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	20		105
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105

BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640		
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		105
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		105
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2	N	-0-		105
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		105
*10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		105
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105

KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	140		160
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-	120	
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	120	
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2	N	-0-	120	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	120	
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	120	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120	

WASELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRADFORD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 155669		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634		
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	78
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-	78
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-	78
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-	78
*10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	937	3	N	202	280
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	280

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	280
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	280
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	280
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	280
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	280
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	280

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 4774		RRCID -> 155851		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KOCH, MARIE ET AL		WELL #: 4865		RRCID -> 155902		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601		
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-	188
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	188
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-	188
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-	188
*10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-	188
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156116		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092		
06	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-	-0-
07	2108 X	1181	-0-	-927	-0-	1181	2	N	-0-	-0-
08	2077 X	1221	-0-	-856	-0-	1105	2	N	105	105
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-	105
*10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	57	162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 3373		RRCID -> 156629		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PEERY, HOLLENE		WELL #: 1375		RRCID -> 156631		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1253					1373
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1373

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 3374		RRCID -> 156727		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062								
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					48
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					48
09	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	780	2	1458	9	N	1325					1373
*10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					1373
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1373

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043								
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					87
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					87
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	489	2	1415	9	N	1286					1373
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					1373
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1373
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1373

FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202					280
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280					280
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
10	14B2 EXT	559	-0-	559	-0-	559	2			N	-0-					280
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	559				N	NO RPT					280

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			150
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			150
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			150
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-			26
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			26
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2	N	77			103
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85			188
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			87
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			87
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			87
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			87
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			55
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			55
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-			55
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			55
*10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3	N	107			162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81			168
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			168

SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150			150
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			57
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			57
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	102	9	N	93			150
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			150
*10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	326	3	1418	9	N	1289			1439
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1439

BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1413			1439
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1439
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1439

WASELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510							
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			193
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			193
08	651 N	627	-0-	-24	-0-	-0-	627	2			N	-0-			193
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			193
*10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	585	3	68	9	N	62	195	1	60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594							
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			20
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			20
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2	97	9	N	88			108
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			108
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			108
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108

BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168			168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168

HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562							
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			115
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			115
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			115
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			115
*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					143
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					143
08	899 N	833	-0-	-66	-0-	-0-	833	2			N	-0-					143
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					143
*10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					143
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					140
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					45
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					45
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	-0-	328	2	85	9	N	77					122
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					122
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					122
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768

06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					271
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					271
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					271
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					271
*10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					271
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					40
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					40
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					40
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					40
*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					150
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					150
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2	22	9	N	20					170
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					170
*10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					170
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
DUKE, C. C. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	159569	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7448 -	7534
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-		666 3		N	-0-			132
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-		684 2		N	-0-			132
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-		677 2	42 9	N	38			170
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-		654 2		N	-0-			170
*10	672 N	672	-0-	-0-	-0-		672 3		N	-0-			170
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170

DUKE, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	160475	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7493 -	7556
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GINTER, MARTHA		WELL #:		5458	RRCID ->	160804	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7932 -	8004
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #:		5	RRCID ->	161230	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7474 -	7524
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276 3		N	-0-			108
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270 2		N	-0-			108
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311 2		N	-0-			108
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 2		N	-0-			108
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 3		N	-0-			108
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	161296	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7958 -	8026
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	127			127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
10	14B2 EXT	379	-0-	-0-	379		379 2		N	-0-			127
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	379				N	NO RPT			127

BRADFORD		WELL #:		5775	RRCID ->	161578	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7555 -	7596
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452 2		N	-0-			45
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 2		N	-0-			45
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446 2		N	-0-			45
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407 2		N	-0-			45
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379 2		N	-0-			45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #:		2366	RRCID ->	163307	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8260 -	8344
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151					151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

GEX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163378		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602								
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					60
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					60
08	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					60
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					60
*10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					163
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700								
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					20
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					20
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					20
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	284	2	28	9	N	25					45
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	279	3	11	9	N	10					55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106								
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					147
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					147
08	1023 N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					147
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					147
*10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					147
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000								
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					82
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					82
08	527 N	197	-0-	-330	-0-	197	2			N	-0-					82
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	631	2	88	9	N	80					162
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		20
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		20
08	310 N	88	-0-	-222	-0-	88 2	N	-0-		20
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	238 2	79 9 N	72		92
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610		
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-		48
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-		48
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1136 2	30 9 N	27		75
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-		75
*10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1129 3	19 9 N	17		92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15		75
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450		
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		140
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-		140
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	489 2	57 9 N	52		192
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-		192
*10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		192
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		192

PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	93		93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	99		192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		192
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		192

PEIL, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606		
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		122
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		122
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		122
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		122
*10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	544 3	45 9 N	41		163
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		163

SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560		
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-		43
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-		43
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	616 2	131 9 N	119		162
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		162
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	337
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	337
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	337
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	337
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	337
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	337

SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626	
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-	182
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-	182
08	1054 N	997	-0-	-57	-0-	997 2	N	-0-	182
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-	182
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-	182
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	182

WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570	
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-	141
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-	141
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-	141
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-	141
*10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-	141
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	141

KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854	
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	15
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-	15
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	227 2	N	107	122
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-	122
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	240 3	N	212	334
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	334

HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	24	84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	253	337
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	337

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610	
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-	126
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-	126
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	594 2	N	1	127
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-	127
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	589 3	N	14	141
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	141

DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303	
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-	174
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-	174
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-	174
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-	174
*10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	74	60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	375					375
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 169119		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					82
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BORN, ALEX "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169957		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482								
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					203
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					203
08	868 N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					203
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					203
*10	3100 N	9321	-0-	6221	-0-	6221	9321	3		N	-0-					203
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6221				N	NO RPT					203

DUKE		WELL #: 5893		RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580								
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					20
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					20
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2029	2	212	9	N	193					213
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					213
*10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					213
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683								
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					140
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					140
08	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					140
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					140
*10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1007	3	65	9	N	59					199
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196					196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

FAIR		WELL #: 5		RRCID -> 172887		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	480					480
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					480

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BROYLES UNIT		WELL #: 4959		RRCID -> 173554		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171					203
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #: 4810		RRCID -> 174240		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579								
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					53
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					53
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	690	2	112	9	N	102					155
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					155
*10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					155
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 175046		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON TRUST		WELL #: 2379		RRCID -> 175190		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON		WELL #: 2418		RRCID -> 175556		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026								
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					774
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					774
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					774
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					774
*10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					774
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					774

HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #: 3366		RRCID -> 175557		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294								
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					969
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					969
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					969
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					969
*10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					969
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					969

PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 175799		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
PIPER		WELL #: 3		RRCID -> 175996		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #: 2333		RRCID -> 178536		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRADFORD		WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616								
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					132
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					132
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					132
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					132
*10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					132
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

BORN, ALEX -E-		WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	774					774
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					774
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					776
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					776

HARRIS, MACK C.		WELL #: 3419		RRCID -> 182646		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079								
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					68
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					68
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					68
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					68
*10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	696	3	4	9	N	4					72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BARTON TRUST		WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827								
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					67
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					67
08	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					67
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					67
*10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	881	3	1214	9	N	1104					1171
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1171

ABRAHAM, TOM		WELL #: 4507		RRCID -> 183247		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924								
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					53
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					53
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					53
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					53
*10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	3	87	9	N	79					132
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	842					842
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					842
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					842
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					842

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					67
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					53
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					53
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	409	2	42	9	N	38					91
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					91
*10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	396	3	46	9	N	42					133
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					45
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					45
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	793	2	9	9	N	8					53
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					53
*10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					33
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					33
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					33
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					33
*10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	227	3	817	9	N	743					776
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					776

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					28
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					28
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					28
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					28
*10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1488	3	35	9	N	32					60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 5455		RRCID -> 184654		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1104					1171
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1171

HARRIS, MACK C.		WELL #: 4419		RRCID -> 185205		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 190178		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860								
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					160
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					160
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					160
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					160
*10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191967		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	564	2	129	9	N	117					257
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					257
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

HARRIS, MACK C.		WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367								
06	1950 X	1853	-0-	-97	-0-	1853	3			N	-0-					120
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					120
08	2108 N	1815	-0-	-293	-0-	1815	2			N	-0-					120
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					120
*10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KLIEWER 891		WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377								
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIPER 776		WELL #: 5		RRCID -> 198499		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3	N	-0-		192
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2	N	-0-		192
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2	N	-0-		192
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-		192
*10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3	N	-0-		192
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		192

REDELSPERGER 900		WELL #: 6		RRCID -> 198515		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677		
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		205
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		205
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-		205
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		205
*10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	814 3	N	423	465 9	628
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		628

MANDALEK 867		WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187		
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3	N	-0-		120
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-		120
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-		120
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-		120
*10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-		120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		380
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		380
08	341 N	258	-0-	-83	-0-	258 2	N	-0-		380
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		380
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		380
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		380

SCHOENHALS 861		WELL #: 6		RRCID -> 199468		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	96		160
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160

FAIR		WELL #: 6724		RRCID -> 199568		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151		
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-		59
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		59
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1546 2	N	61	67 9	120
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	N	-0-		120
*10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3	N	-0-		120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

MILLER -B-		WELL #: 6778		RRCID -> 199579		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700		
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-		221
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-		221
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	N	-0-		221
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-		221
*10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	-0-		221
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		221

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PARKS 719		WELL #: 3		RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		150
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		150
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		150
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		150
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		150
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150

SCHULTZ "A"		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3		N	-0-		172
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-		172
08	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1212 2		N	-0-		172
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-		172
*10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1548 3	22 9	N	20		192
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		192

GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407			
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3		N	-0-		94
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-		94
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	1994 2	136 9	N	124		218
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-		218
*10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		N	-0-		218
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		218

BORN, ALEX "E"		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671			
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-		12
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		12
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	801 2	678 9	N	616		628
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-		628
*10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-		628
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		628

BRADFORD -C-		WELL #: 6723		RRCID -> 202523		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30		120
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

PIPER 776		WELL #: 6		RRCID -> 202533		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382			
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3		N	-0-		250
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-		250
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-		250
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-		250
*10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3		N	-0-		250
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		250

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374			
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		140
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		140
08	713 N	632	-0-	-81	-0-	632 2		N	-0-		140
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		140
*10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	163 3	526 9	N	478		618
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		618

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIPER, OLA O		WELL #: 22		RRCID -> 202818		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-	220
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-	220
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-	220
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-	220
*10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-	220
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	220

BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #: 6810		RRCID -> 202903		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650		
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	123
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	123
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	82	2	7 9 N	6	129
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	129
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	129
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129

MARTIN, J. B.		WELL #: 6809		RRCID -> 202904		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478		
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-	173
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-	173
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2062	2	85 9 N	77	250
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-	250
*10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3	N	-0-	250
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	250

SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572		
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-	38
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-	38
08	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1005	2	169 9 N	154	192
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-	192
*10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-	192
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	192

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 4373		RRCID -> 202908		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463		
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	79
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-	79
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	895	2	139 9 N	126	205
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-	205
*10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	866	3	14 9 N	13	218
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	218

OLA		WELL #: 9721		RRCID -> 203965		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	305	380
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	380
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	248	628
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	628

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900		
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	138
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	138
08	930 N	3	-0-	-927	-0-	3	2	N	-0-	138
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-	138
*10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	138
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2202	3	211	9	N	192		462
07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-		462
08	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-		462
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2450	2	173	9	N	157	157 1	462
*10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-		462
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		462

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-		320
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-		320
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-		320
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-		320
*10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-		320
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		320

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-		71
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-		71
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1182	2	165	9	N	150		221
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-		221
*10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-		221
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		221

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-		83
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-		83
08	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-		83
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-		83
*10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	910	3	151	9	N	137		220
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		220

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

06	1523 N	394	-0-	-1129	-0-	394	2			N	-0-		323
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		323
08	930 X	304	-0-	-626	-0-	304	2			N	-0-		323
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-		323
10	558 X	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-		323
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		323

SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250		250
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		250

BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-		160
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-		160
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	342	2	13	9	N	12		172
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		172
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	81	3	22	9	N	20		192
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		192

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	205		205
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		205

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913		
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-		115
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		115
08	620 N	455	-0-	-165	-0-	455 2	N	-0-		115
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		115
*10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	444 3	N	221	243 9	336
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		336

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803		
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		90
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-		90
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	827 2	N	187	206 9	277
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-		277
*10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		277
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		277

WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195

PIPER -B-		WELL #: 3777		RRCID -> 204387		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552		
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		167
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		167
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-		167
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		167
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	84 3	N	295	325 9	462
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		462

BARTON TRUST 379		WELL #: 5H		RRCID -> 204564		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	153		250
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		250
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	70		320
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320

BLACKMORE 367		WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727		
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3	N	-0-		37
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-		37
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	103	113 9	140
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-		140
*10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	81	89 9	221
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		221

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 8457 - 9516			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			17
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			17
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	760	2	223 9	N	203			220
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			220
*10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			220
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			220

HERRON 869		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 8040 - 8882			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	123			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	200			323
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			323

REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 8000 - 10142			
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			235
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			235
08	992 N	783	-0-	-209	-0-	783	2		N	-0-			235
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			235
*10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			235
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			235

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8372 - 9882			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38			38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	134			172
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			172

WASELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7700 - 9482			
06	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		N	-0-			87
07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-			87
08	2945 N	2813	-0-	-132	-0-	2813	2		N	-0-			87
09	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-			87
*10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3		N	-0-			87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8400 - 9768			
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			84
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			84
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			84
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			84
*10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2107	3	34 9	N	31			115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 7963 - 9732			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	277			277
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			277

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

DUKE 767		WELL #: 7		RRCID -> 204919		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602								
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1409	3	216	9	N	196	196	1			153
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					153
08	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1417	2			N	-0-					153
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					153
*10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					153
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					195
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

LAURIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 204945		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636								
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					168
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					168
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	326	2	167	9	N	152					320
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					320
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					320
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 4370		RRCID -> 205328		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	323					323
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

REDELSPERGER 892		WELL #: 6H		RRCID -> 206740		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802								
06	2760 X	2678	-0-	-82	-0-	2678	2			N	-0-					2734
07	2852 X	2746	-0-	-106	-0-	2746	2			N	-0-					2734
08	2852 X	2746	-0-	-106	-0-	2746	2			N	-0-					2734
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					2734
*10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					2734
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2734

BLACKMORE 367		WELL #: 4		RRCID -> 207666		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942								
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					198
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					198
08	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					198
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					198
*10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					198
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 6812		RRCID -> 208109		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-		122
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		122
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		122
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-		122
*10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-		122
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		122

BARTON TRUST 379		WELL #: 6H		RRCID -> 208319		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742			
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-		53
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-		53
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-		53
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		53
*10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	879	3	N	22		75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

WILLENE 376		WELL #: 6 H		RRCID -> 208922		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982			
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-		100
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		100
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	820	2	N	67		167
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	689	2	N	57	164 1	60
*10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	865	3	N	402		462
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		462

KOCH-LITTLE		WELL #: 6779		RRCID -> 208984		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748			
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-		280
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-		280
08	837 N	569	-0-	-268	-0-	569	2	N	-0-		280
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		280
*10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	849	3	N	40		320
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		320

PEIL, JOHN		WELL #: 6864		RRCID -> 208986		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312			
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-		127
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-		127
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-		127
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-		127
*10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	892	3	N	64		191
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 6814		RRCID -> 208987		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301			
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-		242
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-		242
08	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2	N	-0-		242
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-		242
*10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		242
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		242

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611			
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		45
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		45
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		45
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		45
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	67	3	N	278		323
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		323

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	180		235
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		235
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		235
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		235

PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482		
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-		68
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-		68
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		68
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-		68
*10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1717 3	59 9 N	54		122
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122

PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775		
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-		120
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		120
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		120
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		120
*10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-		120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394		
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3	N	-0-		324
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-		324
08	2449 N	2387	-0-	-62	-0-	2387 2	N	-0-		324
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2	N	-0-		324
*10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3	N	-0-		324
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		324

HAUSLER, LORAIN G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054		
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-		152
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		152
08	1023 N	864	-0-	-159	-0-	864 2	N	-0-		152
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-		152
*10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	805 3	47 9 N	43		195
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195

SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354		
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-		64
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	-0-		64
08	1519 N	936	-0-	-583	-0-	936 2	N	-0-		64
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-		64
*10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3	N	-0-		64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740		
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3	N	-0-		220
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-		220
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-		220
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-		220
*10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1052 3	66 9 N	60		280
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		280

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	158730 X	542	-0-	-158188	-0-	542 3	N	-0-		53
07	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		53
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	553 2	N	138	152 9	191
09	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		191
*10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		191
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		191

PIPER -B-		WELL #: 4777		RRCID -> 211796		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484		
06	2190 X	1948	-0-	-242	-0-	1948 3	N	-0-		140
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2	N	-0-		140
08	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	1962 2	N	-0-		140
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-		140
*10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1937 3	N	102	112 9	242
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		242

BRADFORD -C-		WELL #: 7723		RRCID -> 211797		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104		
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3	N	-0-		336
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2	N	-0-		336
08	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1787 2	N	-0-		336
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-		336
*10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3	N	-0-		336
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		336

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312		
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3	N	-0-		225
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-		225
08	2077 N	1931	-0-	-146	-0-	1931 2	N	-0-		225
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	-0-		225
*10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2028 3	N	10	11 9	235
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		235

IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794		
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3	N	-0-		237
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	N	-0-		237
08	2604 N	2479	-0-	-125	-0-	2479 2	N	-0-		237
09	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2	N	-0-		237
*10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3	N	-0-		237
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		237

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702		
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3	N	-0-		200
07	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2	N	-0-		200
08	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2	N	-0-		200
09	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2	N	-0-		200
*10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3	N	-0-		200
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		200

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37		94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58		152
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 7377		RRCID -> 214793		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514			
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3	N	-0-		76
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-		76
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1808	2	26 9 N	24		100
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-		100
*10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-		100
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 6374		RRCID -> 214795		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	280		280
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		280

BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293			
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3	N	-0-		148
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-		148
08	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	1486	2	N	-0-		148
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-		148
*10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1564	3	207 9 N	188		336
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		336

GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494			
06	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3	N	-0-		10
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2	N	-0-		10
08	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-		10
09	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	-0-		10
*10	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2666	3	8 9 N	7		17
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		17

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68		68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	472		540
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		540

SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206			
06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3	N	-0-		310
07	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2	N	-0-		310
08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2	N	-0-		310
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2	N	-0-		310
*10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3	N	-0-		310
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT		310

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
GEX "A"		WELL #: 3888		RRCID -> 221271		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265								
06	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					2555
07	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					2555
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					2555
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					2555
*10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					2555
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2555

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377								
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					305
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					305
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1124	2	259	9	N	235					540
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					540
*10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					540
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					540

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 5512		RRCID -> 227466		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	304					324
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

BRADFORD -C-		WELL #: 8723		RRCID -> 229503		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217								
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					80
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					80
08	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1473	2			N	-0-					80
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					80
*10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 25		RRCID -> 230593		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BORN, ALEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 231279		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490								
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					86
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					86
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					86
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					86
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	341	3	246	9	N	224					310
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BRADFORD -B-		WELL #: 7687		RRCID -> 232160		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	148					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					148

PIPER		WELL #: 4689H		RRCID -> 232576		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588								
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-					764
07	1953	X	1020	-0-	-933	-0-	1020	2		N	-0-					764
08	1953	X	742	-0-	-1211	-0-	742	2		N	-0-					764
09	1890	X	756	-0-	-1134	-0-	756	2		N	-0-					764
10	1953	X	805	-0-	-1148	-0-	805	3		N	-0-					764
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT					764

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 4335H		RRCID -> 233377		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545								
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3		N	-0-					447
07	2666	X	2587	-0-	-79	-0-	2587	2		N	-0-					447
08	2666	X	1520	-0-	-1146	-0-	1520	2		N	-0-					447
09	3000	N	3049	-0-	49	-0-	3049	2		N	-0-					447
*10	2672	N	2623	-0-	-49	-0-	2623	3		N	-0-					447
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					447

BARTON, JO ETAL		WELL #: 5511H		RRCID -> 234471		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098								
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-					159
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-					159
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2		N	-0-					159
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-					159
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-					159
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					159

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 4513H		RRCID -> 234761		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930								
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					99
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					99
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	101					200
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					200

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 5371		RRCID -> 235435		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019								
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-					157
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-					157
08	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	1988	2		N	-0-					157
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-					157
*10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		N	-0-					157
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					157

BROYLES UNIT		WELL #: 5959H		RRCID -> 235849		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80					80
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					80

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3				N	-0-	137
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2				N	-0-	137
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	676 2	190 9			N	173	310
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2				N	-0-	310
*10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3				N	-0-	310
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	310

WEIS, CARY NELL												
WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112												
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3				N	-0-	242
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2				N	-0-	242
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2				N	-0-	242
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2				N	-0-	242
*10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3				N	-0-	242
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	242

ANTHONY, ANITA B.												
WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304												
06	2850 X	2519	-0-	-331	-0-	2519 3				N	-0-	281
07	2728 X	2486	-0-	-242	-0-	2486 2				N	-0-	281
08	2728 X	2406	-0-	-322	-0-	2406 2				N	-0-	281
09	2580 X	2409	-0-	-171	-0-	2409 2				N	-0-	281
10	2666 X	2493	-0-	-173	-0-	2461 3	32 9			N	29	115
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT	115

HANSHU ET AL												
WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	311
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	311
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	311
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	311
10	14B2 EXT	1562	-0-	1562	1562	1064 3	498 9			N	453	764
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1562					N	NO RPT	764

PIPER												
WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849												
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3				N	-0-	370
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2				N	-0-	370
08	1333 N	1090	-0-	-243	-0-	1090 2				N	-0-	370
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2				N	-0-	370
*10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1048 3	840 9			N	764	1134
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1134

FREEMAN, ELODA A.												
WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156												
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3				N	-0-	259
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2				N	-0-	259
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2				N	-0-	259
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2				N	-0-	259
*10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1873 3	54 9			N	49	150
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	150

LITTLE, J. A. DR. "B"												
WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258												
06	3258 X	3107	-0-	-151	-0-	3107 3				N	-0-	160
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2				N	-0-	160
08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2				N	-0-	160
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2				N	-0-	160
10	2790 X	2604	-0-	-186	-0-	2604 3				N	-0-	160
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT	160

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
SMITH, VESTER		WELL #: 5700H		RRCID -> 243156		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8212 - 12078				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			451
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			451
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			451
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			451
*10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			451
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			451

SMITH, VESTER		WELL #: 4700H		RRCID -> 245233		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8521 - 11886				
06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-			845
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-			845
08	2480 X	2433	-0-	-47	-0-	2433	2			N	-0-			845
09	2400 X	2174	-0-	-226	-0-	2174	2			N	-0-			845
*10	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2652	3	56	9	N	51	196	1	700
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			700

PIPER		WELL #: 2690H		RRCID -> 245484		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 8233 - 10280				
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			344
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			344
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			344
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			344
*10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			344
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			344

GEX, LUTIE W.		WELL #: 1875		RRCID -> 247045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7579 - 7628				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	422			447
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			447

PIPER, OLA O. -690-		WELL #: 10		RRCID -> 250002		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7750 - 7774				
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			162
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			162
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			162
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			162
*10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	300	3	543	9	N	494			656
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			656

SMITH, VESTER		WELL #: 3700		RRCID -> 254062		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8398 - 9346				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	563			700
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			700

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID -> 272649		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7428 - 7696				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	153				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
REDELSPERGER 900		WELL #: 5		RRCID -> 273181		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197				N	-0-		130
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197				N	-0-		130
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197				N	1443		1573
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197				N	-0-		1573
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197				N	-0-		1573
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	183197				N	NO RPT		1573

GEX, LUTIE W.		WELL #: 3875		RRCID -> 277219		COMPL. DATE 06/07/1997			TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-		100
08	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2		N	-0-		100
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-		100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 4255H		RRCID -> 279487		COMPL. DATE 10/19/2015			TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928			
06	8850 X	8676	-0-	-174	-0-	8676	2		N	-0-		115
07	9579 X	8629	-0-	-950	-0-	8629	2		N	-0-		115
08	9579 X	8932	-0-	-647	-0-	8774	2	158 9	N	144		259
09	8850 X	8298	-0-	-552	-0-	8298	2		N	-0-		259
10	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-				N	-0-		259
11	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-				N	NO RPT		259

MURPHY, W.A. --B-		WELL #: 4274H		RRCID -> 280464		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479			
06	13980 X	12713	-0-	-1267	-0-	12713	2		N	-0-		191
07	14446 X	12952	-0-	-1494	-0-	12952	2		N	-0-		191
08	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-				N	260		451
09	13560 X	11707	-0-	-1853	-0-	11707	2		N	-0-		451
10	13485 X	12905	-0-	-580	-0-	12905	2		N	-0-		451
11	12720 X	NO RPT	-0-	-12720	-0-				N	NO RPT		451

FREEMAN, ELODA ET AL		WELL #: 5H		RRCID -> 280622		COMPL. DATE 01/29/2016			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185			
06	8730 X	6418	-0-	-2312	-0-	6293	2	125 9	N	114	179 1	20
07	9021 X	6608	-0-	-2413	-0-	6347	2	261 9	N	237		257
08	7161 X	6317	-0-	-844	-0-	6317	2		N	-0-		257
09	6570 X	6230	-0-	-340	-0-	6019	2	211 9	N	192	192 1	257
10	6634 X	6132	-0-	-502	-0-	6132	2		N	-0-		257
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-				N	NO RPT		257

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4283H		RRCID -> 280725		COMPL. DATE 01/19/2016			TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486			
06	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7043	2	78 9	N	71		3867
07	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2		N	-0-		3867
08	16117 X	16117	-0-	-0-	-0-	16117	2		N	-0-		3867
09	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	9716	2	426 9	N	387	554 1	3700
10	7347 X	4566	-0-	-2781	-0-	4494	2	72 9	N	65	365 1	3400
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-				N	NO RPT		3400

COWAN, R. H. JR ALLOCATION		WELL #: 5463H		RRCID -> 280771		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181			
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-		147
07	2449 X	1849	-0-	-600	-0-	1849	2		N	-0-		147
08	2232 X	2169	-0-	-63	-0-	2169	2		N	-0-		147
09	2160 X	994	-0-	-1166	-0-	994	2		N	-0-		147
*10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2090	2	560 9	N	509		656
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT		656

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
KING, HARRY L		WELL #:		5064H	RRCID ->	281378	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	9885 - 13175
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	12400	2	177 9	N	161		282
07	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2		N	-0-		282
08	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	18123	2		N	-0-		282
09	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2		N	-0-		282
10	9331 X	6748	-0-	-2583	-0-	6748	2		N	-0-		282
11	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-				N	NO RPT		282

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473								
WHEELER, DOROTHY		WELL #:		1369	RRCID ->	096968	COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8249 - 8290
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		27
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		27
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		27
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		27

RANKIN, W. S.				WELL #:	1368	RRCID ->	096969	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8232 - 8274
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2		N	-0-		6	
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		6	
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		6	
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2		N	-0-		6	
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		6	
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-		6	

RANKIN, W. S.				WELL #:	2	RRCID ->	146305	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8188 - 8262
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	30	1	169	2	N	-0-	-0-	
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	31	1	205	2	N	-0-	-0-	
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	31	1	195	2	N	-0-	-0-	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	2	N	-0-	-0-	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	-0-	-0-	
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	N	-0-	-0-	

SCOTT, OLLIE				WELL #:	2	RRCID ->	146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8251 - 8324
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2		N	-0-		22	
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		22	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		22	
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		22	
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		22	
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		22	

WHEELER, DOROTHY				WELL #:	2	RRCID ->	146314	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8169 - 8248
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2		N	-0-		-0-	
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-		-0-	
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-		-0-	
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-	
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		-0-	
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473										
OLLIE SCOTT 336		WELL #: 3H		RRCID -> 209522		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1860 N	656	-0-	-1204	-0-	656	2		N	-0-		40
07	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2		N	-0-		40
08	1488 N	1291	-0-	-197	-0-	1291	2		N	-0-		40
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-		40
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-		40
11	1260 N	964	-0-	-296	-0-	964	2		N	-0-		40

WHEELER 369		WELL #: 3H		RRCID -> 209523		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362			
06	780 N	243	-0-	-537	-0-	239	2	4 9	N	4		224
07	806 N	342	-0-	-464	-0-	319	2	23 9	N	21	177 1	68
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1741	2	41 9	N	37		105
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	883	2	32 9	N	29	60 1	74
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1378	2	23 9	N	21		95
*11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1190	2	22 9	N	20		115

WHEELER 369		WELL #: 4H		RRCID -> 211934		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262			
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2356	2	13 9	N	12		65
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1489	2	17 9	N	15		80
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2227	2	3 9	N	3		83
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-		83
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-		83
*11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-		83

WHEELER 369		WELL #: 5H		RRCID -> 213905		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		165
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	2	3 9	N	3		168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60 1	108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	14		122

OLLIE SCOTT 336		WELL #: 5H		RRCID -> 213909		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332			
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-		17
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		17
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-		17
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-		17
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		17
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-		17

WHEELER 369		WELL #: 6H		RRCID -> 218207		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782			
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-		70
07	1674 N	1094	-0-	-580	-0-	1088	2	6 9	N	5		75
08	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2671	2	20 9	N	18		93
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2029	2	3 9	N	3	60 1	36
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2613	2	21 9	N	19		55
*11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2437	2	20 9	N	18		73

SCOTT, OLLIE 336		WELL #: 6H		RRCID -> 219404		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958			
06	14B2 EXT	76	-0-	76	120	76	2		N	-0-		-0-
07	158 X	38	-0-	-120	-0-	38	2		N	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	30 1	1637 2	N	-0-			169
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	31 1	1605 2	N	3			172
						3 9						
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	31 1	1690 2	N	-0-			172
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	30 1	1516 2	N	-0-			172
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	31 1	1637 2	N	1			173
						1 9						
*11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	30 1	1419 2	N	-0-			173

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963												
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	30 1	592 2	N	-0-			174
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	31 1	657 2	N	-0-			174
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	31 1	604 2	N	-0-			174
09	630 N	482	-0-	-148	-0-	30 1	452 2	N	-0-			174
10	682 N	582	-0-	-100	-0-	31 1	551 2	N	-0-			174
11	600 N	523	-0-	-77	-0-	30 1	493 2	N	-0-			174

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020												
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	30 1	20 2	N	-0-			177
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	31 1	13 2	N	-0-			177
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	31 1	9 2	N	-0-			177
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	30 1	16 2	N	-0-			177
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	31 1	9 2	N	-0-			177
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	30 1	5 2	N	-0-			177

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912												
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	30 1	755 2	N	-0-			23
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	31 1	807 2	N	-0-			23
08	806 N	728	-0-	-78	-0-	31 1	697 2	N	-0-			23
09	780 N	645	-0-	-135	-0-	30 1	615 2	N	-0-			23
10	806 N	610	-0-	-196	-0-	31 1	579 2	N	-0-			23
11	690 N	607	-0-	-83	-0-	30 1	577 2	N	-0-			23

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392												
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30 1	253 2	N	-0-			76
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	31 1	233 2	N	-0-			76
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	31 1	174 2	N	-0-			76
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30 1	242 2	N	-0-			76
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31 1	251 2	N	-0-			76
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30 1	253 2	N	-0-			76

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539												
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	80 1	464 2	N	-0-			44
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	69 1	370 2	N	-0-			44
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	63 1	488 2	N	-0-			44
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	57 1	480 2	N	-0-			44
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	77 1	501 2	N	-0-			44
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	79 1	449 2	N	-0-			44

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	900 N	887	-0-	-13	-0-	30 1	857 2	N	-0-	94	
07	961 N	942	-0-	-19	-0-	31 1	911 2	N	-0-	94	
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	31 1	932 2	N	-0-	94	
09	900 N	685	-0-	-215	-0-	30 1	655 2	N	-0-	94	
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	31 1	921 2	N	-0-	94	
11	930 N	909	-0-	-21	-0-	30 1	879 2	N	-0-	94	

TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074		
06	510 N	423	-0-	-87	-0-	30 1	393 2	N	-0-	-0-	
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31 1	436 2	N	-0-	-0-	
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31 1	413 2	N	-0-	-0-	
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	30 1	338 2	N	-0-	-0-	
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	31 1	427 2	N	-0-	-0-	
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	30 1	370 2	N	-0-	-0-	

TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153		
06	690 N	644	-0-	-46	-0-	30 1	614 2	N	-0-	187	
07	713 N	712	-0-	-1	-0-	31 1	681 2	N	-0-	187	
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	31 1	677 2	N	-0-	187	
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30 1	612 2	N	-0-	187	
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	31 1	658 2	N	-0-	187	
11	690 N	669	-0-	-21	-0-	30 1	639 2	N	-0-	187	

BURCHFIEL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091067		COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553		
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	45 1	136 2	N	-0-	27	
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	45 1	131 2	N	-0-	27	
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	45 1	134 2	N	-0-	27	
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	43 1	131 2	N	-0-	27	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	46 1	145 2	N	-0-	27	
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	45 1	140 2	N	-0-	27	

BURCHFIEL		WELL #: 2		RRCID -> 100037		COMPL. DATE 04/20/1982			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582		
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	57 1	253 2	N	-0-	81	
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	57 1	248 2	N	-0-	81	
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	54 1	234 2	N	-0-	81	
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	57 1	263 2	N	-0-	81	
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	57 1	262 2	N	-0-	81	
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	57 1	244 2	N	-0-	81	

PUNDT		WELL #: 2		RRCID -> 101376		COMPL. DATE 07/12/1982			TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930		
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	30 1	927 2	N	-0-	117	
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	31 1	552 2	N	-0-	117	
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31 1	462 2	N	-0-	117	
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	30 1	381 2	N	-0-	117	
10	465 N	277	-0-	-188	-0-	31 1	246 2	N	-0-	117	
11	450 N	325	-0-	-125	-0-	30 1	295 2	N	-0-	117	

BRIGHAM -795-		WELL #: 1		RRCID -> 111669		COMPL. DATE 01/31/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680		
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	36 1	118 2	N	-0-	67	
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	28 1	76 2	N	-0-	67	
08	155 N	23	-0-	-132	-0-	15 1	8 2	N	-0-	67	
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	20 1	113 2	N	-0-	67	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	45 1	175 2	N	-0-	67	
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	44 1	125 2	N	-0-	67	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
TRENFIELD -789-		WELL #: 1		RRCID -> 111674		COMPL. DATE 01/05/1984			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 7704 - 7758			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160	1	-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2021 - WELL PLUGGED 7/2/2021												

FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682			
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	43	1	119	2	N	-0-	174
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	N	-0-	174
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	42	1	106	2	N	-0-	174
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	40	1	99	2	N	-0-	174
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	41	1	108	2	N	-0-	174
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	40	1	93	2	N	-0-	174

BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568			
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	64	1	322	2	N	5	220
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	69	1	360	2	N	-0-	220
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	64	1	325	2	N	24	60
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	65	1	354	2	N	1	61
10	434 N	372	-0-	-62	-0-	59	1	313	2	N	-0-	61
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	53	1	309	2	N	-0-	61

GEX		WELL #: 4		RRCID -> 145145		COMPL. DATE 04/08/1993			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501			
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	N	-0-	80
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	N	-0-	80
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	N	-0-	80
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	N	-0-	80
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	31	1	490	2	N	-0-	80
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	30	1	469	2	N	-0-	80

TRENFIELD -789-		WELL #: 3		RRCID -> 146376		COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7718 - 7752			
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172	1	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2021 - WELL PLUGGED 6/25/2021												

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904			
06	990 N	845	-0-	-145	-0-	30	1	815	2	N	-0-	142
07	899 N	841	-0-	-58	-0-	31	1	810	2	N	-0-	142
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	-0-	142
09	840 N	582	-0-	-258	-0-	30	1	552	2	N	-0-	142
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	N	-0-	142
*11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	N	-0-	142

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149462		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917			
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	30	1	278	2	N	-0-	128
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	31	1	303	2	N	-0-	128
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	31	1	304	2	N	-0-	128
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	2	N	-0-	128
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	31	1	305	2	N	-0-	128
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	30	1	289	2	N	-0-	128

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TUBB -423-				WELL #: 3		RRCID -> 149569		COMPL. DATE 03/12/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	30	1	260	2	N	-0-			163
07	372 N	319	-0-	-53	-0-	31	1	288	2	N	-0-			163
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	2	N	-0-			163
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	-0-			163
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	4			167
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	N	-0-			167

TUBB -423-				WELL #: 4		RRCID -> 149570		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170			
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			44
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			44
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			44
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			44
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-			44
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			44

TUBB -424-				WELL #: 3		RRCID -> 149573		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288			
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	30	1	96	2	N	-0-			102
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	31	1	106	2	N	-0-			102
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	31	1	83	2	N	-0-			102
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	30	1	77	2	N	-0-			102
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	31	1	105	2	N	-0-			102
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	30	1	101	2	N	-0-			102

TUBB -424-				WELL #: 4		RRCID -> 149574		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200			
06	390 N	319	-0-	-71	-0-	30	1	289	2	N	-0-			163
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	31	1	334	2	N	-0-			163
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	31	1	339	2	N	-0-			163
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	30	1	283	2	N	-0-			163
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-			163
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	30	1	325	2	N	-0-			163

BURCHFIEL				WELL #: 3		RRCID -> 153449		COMPL. DATE 01/27/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532			
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	35	1	46	2	N	-0-			109
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	36	1	44	2	N	-0-			109
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	34	1	34	2	N	-0-			109
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	35	1	50	2	N	-0-			109
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	35	1	42	2	N	-0-			109
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	36	1	52	2	N	-0-			109

SCHULTZ "716"				WELL #: 1		RRCID -> 155795		COMPL. DATE 09/04/1995			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024			
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	2	N	24	187	1	62
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	26	9	1318	2	N	28			90
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	1261	2	N	10			100
09	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	31	1	1211	2	N	-0-			100
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	31	1	1266	2	N	17			117
11	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	19	9	1183	2	N	-0-			117

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
BURCHFIEL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 159217		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6482 - 7548					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	-0-	54	1	229	2	N	-0-	-0-	-0-	37
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	264	2	N	-0-	-0-	-0-	37
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	258	2	N	-0-	-0-	-0-	37
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	257	2	N	-0-	-0-	-0-	37
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	-0-	52	1	207	2	N	-0-	-0-	-0-	37
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	-0-	54	1	232	2	N	-0-	-0-	-0-	37

BURCHFIEL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 199151		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7520 - 7540					
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	273	2	N	-0-	-0-	-0-	92
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	271	2	N	-0-	-0-	-0-	92
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	266	2	N	-0-	-0-	-0-	92
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	261	2	N	-0-	-0-	-0-	92
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	276	2	N	-0-	-0-	-0-	92
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	260	2	N	-0-	-0-	-0-	92

TRENFIELD -789-		WELL #: 4		RRCID -> 199475		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7746 - 7786					
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	101	2	N	212	-0-	-0-	257
							233	9							
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	-0-	34	1	51	2	N	-0-	-0-	-0-	257
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	101	2	N	-0-	-0-	-0-	257
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	95	2	N	-0-	-0-	-0-	257
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-	257
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-	257

LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7718 - 8226					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	85

BURCHFIEL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7528 - 7556					
06	420 N	135	-0-	-285	-0-	-0-	38	1	97	2	N	-0-	-0-	-0-	138
07	434 N	170	-0-	-264	-0-	-0-	44	1	126	2	N	-0-	-0-	-0-	138
08	217 N	157	-0-	-60	-0-	-0-	43	1	114	2	N	-0-	-0-	-0-	138
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	133	2	N	-0-	-0-	-0-	138
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	222	2	N	-0-	-0-	-0-	138
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-	138

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209062		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7886 - 7957					
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	-0-	27	1	429	2	N	-0-	-0-	-0-	150
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	-0-	31	1	482	2	N	-0-	-0-	-0-	150
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	N	-0-	-0-	-0-	150
09	450 N	356	-0-	-94	-0-	-0-	30	1	326	2	N	-0-	-0-	-0-	150
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	-0-	31	1	444	2	N	-0-	-0-	-0-	152
							2	9							
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	-0-	30	1	389	2	N	-0-	-0-	-0-	152

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
AKERS		WELL #: 4		RRCID -> 216388		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	-0-		42	1	159	2	N	-0-			108
07	279 N	170	-0-	-109	-0-	-0-		39	1	131	2	N	-0-			108
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	-0-		45	1	176	2	N	-0-			108
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-		25	1	168	2	N	-0-			108
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	181	2	N	-0-			108
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	227	2	N	-0-			108

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 216440		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280							
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	-0-		30	1	626	2	N	-0-			213
07	744 N	677	-0-	-67	-0-	-0-		31	1	637	2	N	8			221
								9	9							
08	682 N	511	-0-	-171	-0-	-0-		31	1	478	2	N	2	191	1	32
								2	9							
09	660 N	396	-0-	-264	-0-	-0-		30	1	366	2	N	-0-			32
10	682 N	445	-0-	-237	-0-	-0-		30	1	415	2	N	-0-			32
11	480 N	255	-0-	-225	-0-	-0-		20	1	235	2	N	-0-			32

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 1		RRCID -> 219087		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301							
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	1002	2	N	-0-			87
07	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	-0-		31	1	1018	2	N	-0-			87
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1106	2	N	-0-			87
09	1020 N	948	-0-	-72	-0-	-0-		30	1	918	2	N	-0-			87
10	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	-0-		31	1	1006	2	N	-0-			87
11	1050 N	902	-0-	-148	-0-	-0-		30	1	872	2	N	-0-			87

SCHULTZ "783"		WELL #: 1		RRCID -> 220048		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028							
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	1	2	N	-0-			147
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	1	2	N	-0-			147
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-			147
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-		2	2			N	-0-			147
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	-0-		1	1	2	2	N	-0-			147
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	N	-0-			147

BURCHFIEL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 220216		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540							
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1			N	-0-			80
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1			N	-0-			80
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1			N	-0-			80
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-		8	1			N	-0-			80
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1			N	-0-			80
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-		10	1			N	-0-			80

KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 222871		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294							
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	21	2	N	5			70
								6	9							
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	37	2	N	38			108
								42	9							
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-		14	1	12	2	N	-0-			108
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	19	2	N	4			112
								4	9							
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	34	2	N	35			147
								39	9							
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	18	2	N	5			152
								6	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
GILSON		WELL #:		2	RRCID ->	223337	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7724 - 7778	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1045	-0-	-95	-0-	127	1	903	2	N	14		160
07	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	15	9	892	2	N	13		173
08	1023 N	903	-0-	-120	-0-	124	1	790	2	N	7		180
09	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	14	9	887	2	N	10		190
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	105	1	910	2	N	8		198
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	120	1	853	2	N	14		212
						11	9						
						123	1						
						9	9						
						124	1						
						15	9						

BARTON, JAY D. ET AL				WELL #:	5311	RRCID ->	224715	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	7920 - 9265
06	930 N	872	-0-	-58	-0-	30	1	840	2	N	2		285
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	2	9	875	2	N	38		323
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	N	32		355
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	42	9	845	2	N	-0-	176 1	179
10	961 N	944	-0-	-17	-0-	31	1	885	2	N	25		204
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	28	9	851	2	N	32		236
						30	1						
						35	9						

PARKER, VERNER V.				WELL #:	7861	RRCID ->	226018	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7761
06	1500 N	1301	-0-	-199	-0-	152	1	1132	2	N	15		245
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	17	9	1240	2	N	9		254
08	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	160	1	1216	2	N	-0-		254
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	10	9	1182	2	N	-0-		254
10	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	155	1	1157	2	N	3	186 1	71
11	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	150	1	1095	2	N	13		84
						3	9						
						150	1						
						14	9						

TRENFIELD "792"				WELL #:	3	RRCID ->	228010	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7596 - 7632
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	67	1	339	2	N	-0-		121
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	65	1	323	2	N	-0-		121
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	71	1	398	2	N	-0-		121
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	66	1	359	2	N	-0-		121
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	66	1	351	2	N	-0-		121
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	61	1	287	2	N	-0-		121

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 1		RRCID -> 229364	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7684 - 7760		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	50	1	182	2	N	15	244
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	17	9	184	2	N	-0-	244
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	50	1	172	2	N	-0-	244
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	47	1	168	2	N	-0-	244
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	49	1	182	2	N	15	259
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	17	9	151	2	N	3	190 1 72
						47	1					
						3	9					

FLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 234473		COMPL. DATE 12/24/2007				TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	376	1	3214	2	N	-0-	80
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	359	1	3148	2	N	9	89
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	10	9	3261	2	N	-0-	89
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	362	1	3105	2	N	15	104
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	344	1	3256	2	N	5	109
*11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	17	9	2989	2	N	-0-	109
						6	9					
						358	1					

GILSON		WELL #: 3H		RRCID -> 236305		COMPL. DATE 04/19/2008				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-	13
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	N	-0-	13
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-	13
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	N	-0-	13
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	2	N	-0-	13
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-	13

TRENFIELD "790"		WELL #: 3		RRCID -> 237151		COMPL. DATE 04/07/2008				TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	311	1	2615	2	N	101	177 1 181
07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	111	9	2547	2	N	93	274
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	297	1	2483	2	N	80	175 1 179
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	102	9	2404	2	N	82	182 1 79
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	283	1	2394	2	N	88	167
11	2670 X	11	-0-	-2659	-0-	88	9	1	2	N	-0-	167
						273	1					
						90	9					
						272	1					
						97	9					
						10	1					

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7881H		RRCID -> 240877		COMPL. DATE 06/06/2008				TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2010 N	2008	-0-	-2	-0-	220	1	1763	2	N	23	158
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	25	9	1879	2	N	16	174
08	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	226	1	1947	2	N	19	193
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	18	9	1928	2	N	19	212
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	227	1	2258	2	N	27	181 1 58
*11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	21	9	2011	2	N	28	86
						21	9					
						258	1					
						30	9					
						250	1					
						31	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	N	40			299
						44	9							
07	434 N	357	-0-	-77	-0-	29	1	328	2	N	-0-			299
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	30	1	946	2	N	-0-			299
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	25	1	986	2	N	-0-			299
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	-0-			299
*11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	26	1	900	2	N	-0-			299

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	180	1	1342	2	N	38	184	1	161
						42	9							
07	1767 N	1548	-0-	-219	-0-	186	1	1315	2	N	43			204
						47	9							
08	1767 N	1423	-0-	-344	-0-	186	1	1206	2	N	28			232
						31	9							
09	1560 N	1211	-0-	-349	-0-	154	1	1035	2	N	20			252
						22	9							
10	1550 N	1204	-0-	-346	-0-	186	1	988	2	N	27			279
						30	9							
11	1380 N	1015	-0-	-365	-0-	180	1	817	2	N	16	179	1	116
						18	9							

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	1			N	-0-			227
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	-0-			227
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-			227
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	-0-			227
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	31	1	182	2	N	-0-			227
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	13	1	6	2	N	-0-			227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			258
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

06	3990 X	3836	-0-	-154	-0-	318	1	3518	2	N	-0-			344
07	4123 X	4067	-0-	-56	-0-	332	1	3729	2	N	5			349
						6	9							
08	4123 X	2583	-0-	-1540	-0-	261	1	2313	2	N	8			357
						9	9							
09	3840 X	758	-0-	-3082	-0-	318	1	440	2	N	-0-			357
10	4061 X	1557	-0-	-2504	-0-	341	1	1216	2	N	-0-			357
*11	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	330	1	3768	2	N	52			409
						57	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
VALENTINE SCHOENHALS		WELL #:		4561H	RRCID ->	244812	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8770 - 10491	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3690 X	1204	-0-	-2486	-0-	23	1	1179	2	N	2		187
07	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	31	1	5414	2	N	2		189
08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	31	1	4380	2	N	3		192
09	3750 X	3614	-0-	-136	-0-	30	1	3581	2	N	3		195
10	4154 X	3531	-0-	-623	-0-	30	1	3501	2	N	-0-		195
11	4020 X	3271	-0-	-749	-0-	30	1	3230	2	N	10		205

BURCHFIELD		WELL #:		4H	RRCID ->	245021	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8013 - 10900	
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	87	1	1618	2	N	-0-		286
07	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	89	1	1666	2	N	-0-		286
08	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	90	1	1676	2	N	-0-		286
09	1710 N	1627	-0-	-83	-0-	85	1	1542	2	N	-0-		286
10	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	91	1	1640	2	N	-0-		286
11	1710 N	1581	-0-	-129	-0-	82	1	1499	2	N	-0-		286

ROGERS		WELL #:		8811H	RRCID ->	245058	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8107 - 10270	
06	5010 X	4572	-0-	-438	-0-	451	1	4069	2	N	47	183 1	216
07	5177 X	4484	-0-	-693	-0-	496	1	3965	2	N	21		237
08	5177 X	4629	-0-	-548	-0-	496	1	4094	2	N	35		272
09	4560 X	4279	-0-	-281	-0-	455	1	3785	2	N	35		307
10	4712 X	4570	-0-	-142	-0-	496	1	4043	2	N	28		335
11	4560 X	4337	-0-	-223	-0-	480	1	3827	2	N	27		362

BURCHFIELD "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	246708	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7935 - 10925	
06	1290 N	944	-0-	-346	-0-	61	1	883	2	N	-0-		260
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	57	1	773	2	N	29	173 1	116
08	1240 N	617	-0-	-623	-0-	37	1	549	2	N	28		144
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	N	-0-		144
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	61	1	829	2	N	-0-		144
*11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	71	1	1112	2	N	20		164

TRENFIELD "792"		WELL #:		4H	RRCID ->	246711	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8120 - 11080	
06	2760 X	2638	-0-	-122	-0-	282	1	2356	2	N	-0-		213
07	2852 X	2491	-0-	-361	-0-	263	1	2228	2	N	-0-		213
08	2852 X	2339	-0-	-513	-0-	243	1	2096	2	N	-0-		213
09	2640 X	2317	-0-	-323	-0-	238	1	2079	2	N	-0-		213
10	2728 X	2490	-0-	-238	-0-	255	1	2220	2	N	14		227
11	2640 X	2380	-0-	-260	-0-	261	1	2110	2	N	8		235

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BALLENTINE "A"		WELL #: 8822H		RRCID -> 246714		COMPL. DATE 12/20/2008				TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	29	1	1609	2	N	24			199
07	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	26	9	1522	2	N	14			213
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	15	9	1672	2	N	16			229
09	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	30	1	1570	2	N	1			230
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1	9	1725	2	N	20	185	1	65
11	1650 N	1388	-0-	-262	-0-	31	1	1339	2	N	17			82
						22	9							
						30	1							
						19	9							

JAN		WELL #: 4373H		RRCID -> 246844		COMPL. DATE 01/07/2009				TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100				
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	967	2	N	55			422
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	61	9	945	2	N	29	181	1	270
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	30	1	983	2	N	47			317
09	1050 N	998	-0-	-52	-0-	32	9	937	2	N	28			345
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	30	1	966	2	N	35			380
11	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	31	1	913	2	N	57	178	1	259
						39	9							
						30	1							
						63	9							

TOOTIE BARTON		WELL #: 4443H		RRCID -> 246846		COMPL. DATE 01/23/2009				TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028				
06	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	30	1	3771	2	N	159	181	1	463
07	2883 X	2781	-0-	-102	-0-	175	9	2645	2	N	96	181	1	378
08	3193 X	3092	-0-	-101	-0-	106	9	2952	2	N	99			477
09	3990 X	2771	-0-	-1219	-0-	31	1	2678	2	N	57	181	1	353
10	4123 X	3617	-0-	-506	-0-	109	9	3421	2	N	150	180	1	323
11	3990 X	3187	-0-	-803	-0-	30	1	3043	2	N	104			427
						63	9							
						30	1							
						114	9							

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4281H		RRCID -> 247013		COMPL. DATE 10/20/2008				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396				
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	N	65			288
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	72	9	801	2	N	55			343
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	823	2	N	2	127	1	218
09	870 N	803	-0-	-67	-0-	61	9	771	2	N	2			220
10	899 N	860	-0-	-39	-0-	31	1	796	2	N	30			250
11	840 N	814	-0-	-26	-0-	33	9	754	2	N	27			277
						30	1							
						30	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BETTY LEE "524"		WELL #:		3H	RRCID ->	247752	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8727 - 12152
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	29 1	232 2	N	1	181 1	333	
07	310 N	269	-0-	-41	-0-	1 9 30 1	217 2	N	20		353	
08	279 N	204	-0-	-75	-0-	22 9 20 1	184 2	N	-0-		353	
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	21 1	139 2	N	-0-		353	
10	279 N	152	-0-	-127	-0-	15 1	137 2	N	-0-		353	
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20 1	198 2	N	-0-		353	

PRICE		WELL #:		6982H	RRCID ->	248749	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8347 - 11739
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	384 1	3098 2	N	50		269	
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	55 9 397 1	3204 2	N	91	175 1	185	
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	100 9 402 1	3200 2	N	72		257	
09	3150 X	2862	-0-	-288	-0-	79 9 327 1	2484 2	N	46	175 1	128	
10	3255 X	1406	-0-	-1849	-0-	51 9 163 1	1223 2	N	18		146	
*11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	20 9 389 1	3194 2	N	105		251	
						116 9						

VERNER V. PARKER "711"		WELL #:		2H	RRCID ->	248750	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	7994 - 10190
06	3180 X	3020	-0-	-160	-0-	30 1	2904 2	N	78		404	
07	3286 X	2588	-0-	-698	-0-	86 9 31 1	2526 2	N	28	186 1	246	
08	3286 X	2060	-0-	-1226	-0-	31 9 31 1	1993 2	N	33		279	
09	3180 X	2043	-0-	-1137	-0-	36 9 30 1	1983 2	N	27		306	
10	3255 X	1572	-0-	-1683	-0-	30 9 31 1	1537 2	N	4	165 1	145	
11	3030 X	1412	-0-	-1618	-0-	4 9 25 1	1387 2	N	-0-		145	

BARTON "525"		WELL #:		3H	RRCID ->	248766	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8430 - 11594
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	30 1	516 2	N	39		458	
07	682 N	588	-0-	-94	-0-	43 9 31 1	514 2	N	39		497	
08	620 N	607	-0-	-13	-0-	43 9 31 1	528 2	N	44	181 1	360	
09	600 N	544	-0-	-56	-0-	48 9 30 1	495 2	N	17		377	
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	19 9 31 1	482 2	N	78		455	
11	600 N	509	-0-	-91	-0-	86 9 30 1	457 2	N	20		475	
						22 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	1980 N	1882	-0-	-98	-0-	27	1	1855	2	N	-0-	-0-		
07	2015 N	1983	-0-	-32	-0-	31	1	1952	2	N	-0-	-0-		
08	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	31	1	1833	2	N	-0-	-0-		
09	1890 N	1460	-0-	-430	-0-	30	1	1430	2	N	-0-	-0-		
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	31	1	1992	2	N	204	177 1 27		
11	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	224	9	29	1	1708	2	N	-0-	27

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520														
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	30	1	1321	2	N	2	167		
07	1116 N	807	-0-	-309	-0-	2	9	31	1	776	2	N	-0-	167
08	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	31	1	961	2	N	41	208		
09	1350 N	1023	-0-	-327	-0-	45	9	30	1	993	2	N	-0-	208
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	7	215		
11	990 N	912	-0-	-78	-0-	8	9	30	1	867	2	N	14	229
						15	9							

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745														
06	630 N	524	-0-	-106	-0-	29	1	495	2	N	-0-	220		
07	620 N	492	-0-	-128	-0-	30	1	462	2	N	-0-	220		
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	-0-	220		
09	510 N	439	-0-	-71	-0-	30	1	402	2	N	6	226		
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	7	9	30	1	885	2	N	-0-	226
*11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	30	1	801	2	N	-0-	226		

BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231														
06	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	172	1	4059	2	N	48	181 1 284		
07	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	53	9	180	1	4263	2	N	51	335
08	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	56	9	181	1	4265	2	N	32	367
09	4320 X	4102	-0-	-218	-0-	35	9	168	1	3903	2	N	28	395
10	4495 X	4444	-0-	-51	-0-	168	1	31	9	4196	2	N	59	177 1 277
11	4350 X	4012	-0-	-338	-0-	65	9	165	1	3792	2	N	50	327
						55	9							

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764														
06	330 N	61	-0-	-269	-0-	6	1	55	2	N	-0-	643		
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	16	659		
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	18	9	5	1	29	9	N	26	356 1 329
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	5	1	3	1	N	-0-	329		
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	2	N	-0-	329		
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	15	1	3	2	N	-0-	329		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BALLENTINE "A"		WELL #: 8823H		RRCID -> 250572		COMPL. DATE 04/19/2009				TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	30	1	1657	2	N	25	182	1	215
07	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	28	9	1678	2	N	17			232
08	1829 N	1609	-0-	-220	-0-	19	9	1534	2	N	40			272
09	1710 N	1589	-0-	-121	-0-	31	1	1558	2	N	1			273
10	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	44	9	1662	2	N	24			297
*11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	30	1	1707	2	N	61	181	1	177
						67	9							
BARTON "525"		WELL #: 4H		RRCID -> 253249		COMPL. DATE 08/05/2009				TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301				
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	30	1	1690	2	N	45	180	1	237
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	50	9	1789	2	N	56			293
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	N	89			382
09	1770 N	1714	-0-	-56	-0-	62	9	1656	2	N	25			407
10	1891 N	1396	-0-	-495	-0-	30	1	1318	2	N	43	174	1	276
11	1860 N	1118	-0-	-742	-0-	28	9	1051	2	N	34			310
						31	1							
						47	9							
						30	1							
						37	9							
TOOTIE BARTON		WELL #: 4444H		RRCID -> 253287		COMPL. DATE 07/04/2009				TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724				
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	30	1	1281	2	N	164	183	1	371
07	1612 N	1460	-0-	-152	-0-	180	9	1335	2	N	85	177	1	279
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	31	1	1353	2	N	172	181	1	270
09	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	94	9	1312	2	N	106			376
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	189	9	1304	2	N	128	156	1	348
11	1530 N	1397	-0-	-133	-0-	30	1	1256	2	N	101			449
						117	9							
						31	1							
						141	9							
						30	1							
						111	9							
BETTY LEE "524"		WELL #: 4H		RRCID -> 253291		COMPL. DATE 07/12/2009				TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640				
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	30	1	1942	2	N	178	181	1	474
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	196	9	2007	2	N	139	181	1	432
08	2108 N	2077	-0-	-31	-0-	31	1	1890	2	N	144	180	1	396
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	153	9	1874	2	N	134	181	1	349
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	29	1	1899	2	N	190	179	1	360
11	2010 N	1887	-0-	-123	-0-	158	9	1768	2	N	82	180	1	262
						30	1							
						147	9							
						31	1							
						209	9							
						29	1							
						90	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3930 X	3675	-0-	-255	-0-	373	1	3185	2	N	106	187	1	370	
07	4030 X	3784	-0-	-246	-0-	117	9	3295	2	N	104	193	1	281	
08	4030 X	3757	-0-	-273	-0-	114	9	3279	2	N	104	186	1	199	
09	3690 X	3457	-0-	-233	-0-	364	1	2994	2	N	118			317	
10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	114	9	3387	2	N	129	187	1	259	
*11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	333	1	3340	2	N	132	193	1	198	
						130	9								
						372	1								
						142	9								
						395	1								
						145	9								

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

06	2700 X	2650	-0-	-50	-0-	175	1	2443	2	N	29			349
07	2945 X	2431	-0-	-514	-0-	32	9	2233	2	N	11			360
08	2945 X	2588	-0-	-357	-0-	186	1	2377	2	N	23	181	1	202
09	2850 X	2148	-0-	-702	-0-	12	9	1971	2	N	23			225
10	2728 X	2522	-0-	-206	-0-	186	1	2286	2	N	45			270
11	2640 X	2314	-0-	-326	-0-	25	9	2093	2	N	37			307
						180	1							
						41	9							

COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	611	2	N	81	364	1	216
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	89	9	347	2	N	58			274
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	27	1	150	2	N	17			291
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	64	9	221	2	N	28			319
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	31	1	187	2	N	-0-			319
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	9	177	2	N	27			346
						30	1							
						30	9							

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

06	3000 N	3659	-0-	659	1871	30	1	3623	2	N	5			521
07	5544 X	3673	-0-	-1871	-0-	6	9	3642	2	N	-0-			521
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	31	1	3834	2	N	17			538
09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	30	1	3200	2	N	8			546
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	19	9	3263	2	N	-0-			546
*11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	31	1	3154	2	N	3			549
						30	1							
						3	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
SCHULTZ "716"		WELL #:		7H		RRCID -> 258051		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2730 X	2371	-0-	-359	-0-		30 1	2227 2	N	104	181 1		480
								114 9						
07		2821 X	2400	-0-	-421	-0-		31 1	2310 2	N	54	182 1		352
								59 9						
08		2821 X	2371	-0-	-450	-0-		31 1	2219 2	N	110			462
								121 9						
09		2670 X	2274	-0-	-396	-0-		26 1	2105 2	N	130	180 1		412
								143 9						
10		2604 X	2325	-0-	-279	-0-		31 1	2176 2	N	107	169 1		350
								118 9						
11		2370 X	1995	-0-	-375	-0-		30 1	1869 2	N	87			437
								96 9						

MERYDITH "469"		WELL #:		1H		RRCID -> 258056		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691			
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-		30 1	602 2	N	94			442
								103 9						
07		771 N	771	-0-	-0-	-0-		31 1	632 2	N	98	186 1		354
								108 9						
08		837 N	751	-0-	-86	-0-		31 1	637 2	N	75	188 1		241
								83 9						
09		750 N	746	-0-	-4	-0-		30 1	585 2	N	119			360
								131 9						
10		775 N	609	-0-	-166	-0-		31 1	552 2	N	24	187 1		197
								26 9						
*11		812 N	812	-0-	-0-	-0-		30 1	742 2	N	36			233
								40 9						

TRENFIELD "791"		WELL #:		3H		RRCID -> 258249		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780			
06		2700 N	2594	-0-	-106	-0-		28 1	2520 2	N	42			132
								46 9						
07		2666 N	2147	-0-	-519	-0-		28 1	2105 2	N	13			145
								14 9						
08		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-		31 1	2754 2	N	49			194
								54 9						
09		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-		30 1	2561 2	N	45			239
								50 9						
10		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-		30 1	2340 2	N	32	182 1		89
								35 9						
11		2730 N	2691	-0-	-39	-0-		30 1	2616 2	N	41			130
								45 9						

BETTY LEE "524"		WELL #:		5H		RRCID -> 258251		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312			
06		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		30 1	2121 2	N	133			649
								146 9						
07		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-		31 1	2195 2	N	97			746
								107 9						
08		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-		31 1	2322 2	N	59	180 1		625
								65 9						
09		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-		30 1	2397 2	N	111	179 1		557
								122 9						
10		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-		31 1	2499 2	N	152			709
								167 9						
11		2310 N	2284	-0-	-26	-0-		30 1	2184 2	N	64			773
								70 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BURCHFIELD		WELL #:		5H		RRCID -> 258294		COMPL. DATE 05/27/2010			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3000 X	2884	-0-	-116	-0-	125	1	2731	2	N	25		211
							28	9						
07		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	131	1	2851	2	N	21		232
							23	9						
08		3069 X	3033	-0-	-36	-0-	133	1	2883	2	N	15		247
							17	9						
09		2970 X	2730	-0-	-240	-0-	122	1	2591	2	N	15		262
							17	9						
10		3069 X	2815	-0-	-254	-0-	128	1	2665	2	N	20		282
							22	9						
11		2940 X	2503	-0-	-437	-0-	114	1	2376	2	N	12		294
							13	9						

TRENFIELD -789-		WELL #:		5H		RRCID -> 258730		COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204			
06		5340 X	2696	-0-	-2644	-0-	63	1	2622	2	N	10		237
							11	9						
07		5518 X	3214	-0-	-2304	-0-	71	1	3088	2	N	50		287
							55	9						
08		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	126	1	5989	2	N	49	185 1	151
							54	9						
09		5040 X	4828	-0-	-212	-0-	101	1	4687	2	N	36		187
							40	9						
10		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	117	1	5558	2	N	73		260
							80	9						
11		5550 X	5388	-0-	-162	-0-	119	1	5197	2	N	65		325
							72	9						

TRENFIELD "790"		WELL #:		1		RRCID -> 258863		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818			
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	48	1	165	2	N	-0-		-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	46	1	149	2	N	-0-		-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	2	N	-0-		-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	43	1	128	2	N	-0-		-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	44	1	127	2	N	-0-		-0-
*11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	42	1	109	2	N	-0-		-0-

SCHULTZ		WELL #:		6943H		RRCID -> 259111		COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710			
06		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	29	1	4039	2	N	54		638
							59	9						
07		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	31	1	3970	2	N	63	180 1	521
							69	9						
08		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	31	1	3195	2	N	60	180 1	401
							66	9						
09		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	30	1	3812	2	N	130		531
							143	9						
10		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	31	1	3640	2	N	8		539
							9	9						
*11		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	30	1	3369	2	N	104	177 1	466
							114	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
GREER, MILDRED F.		WELL #: 8802H		RRCID -> 260144		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7621		PERF. 8048 - 12010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	30	1	3336	2	N	23			306
07	3844 X	3425	-0-	-419	-0-	25	9	3381	2	N	12			318
08	3844 X	3424	-0-	-420	-0-	13	9	3374	2	N	17	189	1	146
09	3480 X	3264	-0-	-216	-0-	31	1	3215	2	N	17			163
10	3534 X	3331	-0-	-203	-0-	19	9	3280	2	N	18			181
11	3390 X	3186	-0-	-204	-0-	31	1	3128	2	N	25			206
						20	9							
						30	1							
						28	9							

WEIDNER, OTTO		WELL #: 7961H		RRCID -> 260353		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8146 - 12500				
06	4530 X	3066	-0-	-1464	-0-	315	1	2654	2	N	88	183	1	249
07	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	97	9	4284	2	N	104			353
08	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	114	9	4828	2	N	165	182	1	336
09	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	522	1	4838	2	N	127	180	1	283
10	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	182	9	4229	2	N	77	181	1	179
*11	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	520	1	4474	2	N	114			293
						140	9							
						457	1							
						85	9							
						520	1							
						125	9							

PEARL PARKER "710"		WELL #: 3H		RRCID -> 262241		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 8155 - 11540				
06	930 N	751	-0-	-179	-0-	98	1	634	2	N	17			266
07	961 N	918	-0-	-43	-0-	19	9	788	2	N	15			281
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	113	1	777	2	N	13	178	1	116
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	17	9	734	2	N	5			121
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	110	1	806	2	N	23			144
*11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	14	9	794	2	N	32			176
						104	1							
						6	9							
						112	1							
						25	9							
						117	1							
						35	9							

PRICE		WELL #: 6983H		RRCID -> 262257		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 8205 - 10300				
06	1530 N	796	-0-	-734	-0-	21	1	749	2	N	24			228
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	26	9	1351	2	N	60			288
08	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	31	1	1190	2	N	20			308
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	66	9	1193	2	N	15			323
10	1457 N	690	-0-	-767	-0-	31	1	627	2	N	29	159	1	193
*11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	30	1	1550	2	N	32			225
						32	9							
						30	1							
						35	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
FLOYD		WELL #: 3H		RRCID -> 262389		COMPL. DATE 04/19/2011				TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5130 X	4794	-0-	-336	-0-	29	1	4711	2	N	49			201
07	5177 X	4510	-0-	-667	-0-	54	9	4443	2	N	33			234
08	5177 X	4338	-0-	-839	-0-	36	9	4288	2	N	17			251
09	4800 X	4220	-0-	-580	-0-	31	1	4168	2	N	20			271
10	4960 X	4393	-0-	-567	-0-	19	9	4322	2	N	36			307
11	4800 X	4492	-0-	-308	-0-	30	1	4427	2	N	32	190	1	149
						22	9							
						31	1							
						40	9							
						30	1							
						35	9							

AKERS		WELL #: 5H		RRCID -> 262419		COMPL. DATE 04/21/2011				TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328				
06	5160 X	4907	-0-	-253	-0-	30	1	4790	2	N	79			330
07	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	87	9	5003	2	N	77	189	1	218
08	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	30	1	5195	2	N	104			322
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	85	9	4927	2	N	100	189	1	233
10	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	31	1	5186	2	N	103	189	1	147
11	5160 X	4694	-0-	-466	-0-	114	9	4567	2	N	88			235
						30	1							
						110	9							
						31	1							
						113	9							
						30	1							
						97	9							

BURCHFIEL -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 262589		COMPL. DATE 05/17/2011				TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371				
06	3390 X	3383	-0-	-7	-0-	142	1	3208	2	N	30			274
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	33	9	3294	2	N	31	181	1	124
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	146	1	3303	2	N	30			154
09	3390 X	3136	-0-	-254	-0-	34	9	2976	2	N	23			177
10	3503 X	3306	-0-	-197	-0-	147	1	3129	2	N	30			207
11	3390 X	2774	-0-	-616	-0-	33	9	2625	2	N	24			231
						135	1							
						25	9							
						144	1							
						33	9							
						123	1							
						26	9							

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 3H		RRCID -> 262716		COMPL. DATE 06/16/2011				TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098				
06	1620 N	905	-0-	-715	-0-	30	1	853	2	N	20	181	1	219
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	22	9	1353	2	N	103			322
08	1271 N	1083	-0-	-188	-0-	31	1	1015	2	N	34			356
09	900 N	549	-0-	-351	-0-	113	9	496	2	N	21			377
10	1488 N	212	-0-	-1276	-0-	30	1	169	2	N	12			389
11	1050 N	444	-0-	-606	-0-	13	9	414	2	N	-0-			389
						30	1							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
DUKE		WELL #: 7812H		RRCID -> 262750		COMPL. DATE 07/25/2011				TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	N	96	181	1		375
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	106	9								
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	N	113	185	1		303
09	720 N	593	-0-	-127	-0-	124	9								
10	806 N	612	-0-	-194	-0-	31	1	557	2	N	92				395
11	660 N	562	-0-	-98	-0-	101	9								
						30	1	466	2	N	88	185	1		298
						97	9								
						31	1	502	2	N	72				370
						79	9								
						30	1	433	2	N	90				460
						99	9								

MERYDITH "469"		WELL #: 2H		RRCID -> 262805		COMPL. DATE 05/11/2011				TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850					
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	254	1	744	2	N	131				479
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	144	9								
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	295	1	866	2	N	86	182	1		383
09	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	95	9								
10	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	290	1	678	2	N	87	184	1		286
*11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	96	9								
						285	1	702	2	N	108	180	1		214
						119	9								
						295	1	731	2	N	107				321
						118	9								
						285	1	671	2	N	99	191	1		229
						109	9								

BARBER "876"		WELL #: 2H		RRCID -> 263154		COMPL. DATE 06/29/2011				TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597					
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	792	2	N	7				379
07	496 N	421	-0-	-75	-0-	8	9								
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	N	-0-				379
09	840 N	349	-0-	-491	-0-	31	1	926	2	N	8				387
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	9	9								
11	930 N	68	-0-	-862	-0-	13	1	335	2	N	1				388
						1	9								
						28	1	558	2	N	-0-	188	1		200
						18	1	50	2	N	-0-				200

DUKE "781"		WELL #: 3H		RRCID -> 263350		COMPL. DATE 08/11/2011				TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234

DUKE		WELL #: 7811H		RRCID -> 263860		COMPL. DATE 02/07/2011				TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503					
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-				422
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	2	N	-0-				422
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	2	N	-0-				422
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-				422
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	2	N	-0-				422
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	30	1	49	2	N	-0-				422

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
BARTON, JAY D. ET AL "F"			WELL #: 5322H		RRCID -> 265413			COMPL. DATE 10/13/2011			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2700 X	2516	-0-	-184	-0-	30	1	2457	2	N	26			374
							29	9							
07		2666 X	2255	-0-	-411	-0-	31	1	2203	2	N	19			393
							21	9							
08		2666 X	2362	-0-	-304	-0-	30	1	2308	2	N	22			415
							24	9							
09		2520 X	2299	-0-	-221	-0-	30	1	2247	2	N	20			435
							22	9							
10		2604 X	2163	-0-	-441	-0-	31	1	2069	2	N	57			492
							63	9							
11		2520 X	1912	-0-	-608	-0-	29	1	1854	2	N	26			518
							29	9							

YAUCK "782"			WELL #: 2H		RRCID -> 265930			COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900				
06		1470 N	1416	-0-	-54	-0-	30	1	1270	2	N	105	180	1	191
							116	9							
07		1457 N	577	-0-	-880	-0-	20	1	513	2	N	40			231
							44	9							
08		1426 N	1011	-0-	-415	-0-	29	1	903	2	N	72	182	1	121
							79	9							
09		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	30	1	1355	2	N	128			249
							141	9							
10		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	31	1	1468	2	N	115	180	1	184
							127	9							
*11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	30	1	1338	2	N	92	179	1	97
							101	9							

BARTON, JAY D. ET AL			WELL #: 5312H		RRCID -> 265931			COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220				
06		5910 X	5326	-0-	-584	-0-	30	1	5109	2	N	170			501
							187	9							
07		6107 X	5417	-0-	-690	-0-	31	1	5225	2	N	146	363	1	284
							161	9							
08		5828 X	5246	-0-	-582	-0-	31	1	5046	2	N	154			438
							169	9							
09		5580 X	5013	-0-	-567	-0-	30	1	4842	2	N	128	178	1	388
							141	9							
10		5673 X	5130	-0-	-543	-0-	31	1	4948	2	N	137	360	1	165
							151	9							
11		5340 X	4855	-0-	-485	-0-	30	1	4606	2	N	199			364
							219	9							

MERYDITH, MORRIS R. -E-			WELL #: 6071H		RRCID -> 266618			COMPL. DATE 12/01/2011			TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720				
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	27	1	725	2	N	81	186	1	396
							89	9							
07		992 N	776	-0-	-216	-0-	31	1	658	2	N	79			475
							87	9							
08		806 N	675	-0-	-131	-0-	29	1	584	2	N	56			531
							62	9							
09		880 N	880	-0-	-0-	-0-	24	1	739	2	N	106			637
							117	9							
10		775 N	418	-0-	-357	-0-	20	1	385	2	N	12	365	1	284
							13	9							
*11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	N	259			543
							285	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WALSER		WELL #: 2432H		RRCID -> 267302		COMPL. DATE 04/09/2012				TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2760 N	1165	-0-	-1595	-0-	30	1	1058	2	N	70			382
07	2139 N	1344	-0-	-795	-0-	77	9	1231	2	N	83	168	1	297
08	3100 N	3101	-0-	1	1	91	9	2815	2	N	232	172	1	357
09	2777 N	2776	-0-	-1	-0-	255	9	2639	2	N	97			454
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	30	1	2147	2	N	128	173	1	409
11	2760 N	2118	-0-	-642	-0-	107	9	1982	2	N	96	170	1	335
						31	1							
						141	9							
						30	1							
						106	9							

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 4H		RRCID -> 267730		COMPL. DATE 03/20/2013				TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080				
06	1710 N	1402	-0-	-308	-0-	30	1	1347	2	N	23			217
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	25	9	1330	2	N	22	179	1	60
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1721	2	N	44			104
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	24	9	1887	2	N	43			147
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	30	1	2017	2	N	52			199
*11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	47	9	1999	2	N	60			259
						31	1							
						57	9							
						30	1							
						66	9							

DUKE, C.C. -D-		WELL #: 8041H		RRCID -> 267885		COMPL. DATE 06/26/2012				TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593				
06	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	28	1	1011	2	N	18			321
07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	20	9	2367	2	N	111	184	1	248
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	122	9	2009	2	N	71			319
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	30	1	1867	2	N	60			379
10	2511 N	1771	-0-	-740	-0-	78	9	1702	2	N	37			416
11	2040 N	1783	-0-	-257	-0-	22	1	1687	2	N	60			476
						66	9							
						41	9							
						28	1							
						30	1							
						66	9							

GILSON '710'		WELL #: 2H		RRCID -> 267891		COMPL. DATE 06/12/2012				TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575				
06	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	430	1	3720	2	N	161	183	1	176
07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	177	9	3848	2	N	167	177	1	166
08	4495 X	4300	-0-	-195	-0-	432	1	3709	2	N	166			332
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	184	9	3823	2	N	155	183	1	304
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	408	1	4477	2	N	210	173	1	341
*11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	183	9	4047	2	N	210	374	1	177
						417	1							
						171	9							
						482	1							
						231	9							
						473	1							
						231	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 4681H		RRCID -> 267894		COMPL. DATE 06/23/2012				TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	354	1	248	2	N	-0-	42		
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	331	1	213	2	N	-0-	42		
08	651 N	446	-0-	-205	-0-	247	1	199	2	N	-0-	42		
09	600 N	321	-0-	-279	-0-	90	1	231	2	N	-0-	42		
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	145	1	453	2	N	-0-	42		
11	420 N	286	-0-	-134	-0-	78	1	208	2	N	-0-	42		

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5313H		RRCID -> 268117		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197				
06	4080 X	3681	-0-	-399	-0-	29	1	3518	2	N	122	181	1	488
						134	9							
07	4371 X	3409	-0-	-962	-0-	30	1	3268	2	N	101			589
						111	9							
08	4371 X	4281	-0-	-90	-0-	31	1	4082	2	N	153	181	1	561
						168	9							
09	4230 X	3245	-0-	-985	-0-	30	1	3107	2	N	98	179	1	480
						108	9							
10	3906 X	3631	-0-	-275	-0-	31	1	3464	2	N	124	180	1	424
						136	9							
11	4140 X	3532	-0-	-608	-0-	30	1	3287	2	N	195			619
						215	9							

BALLENTINE "794"		WELL #: 1H		RRCID -> 268183		COMPL. DATE 11/05/2012				TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250				
06	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	30	1	3814	2	N	-0-			334
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	31	1	4063	2	N	67			401
						74	9							
08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	31	1	3672	2	N	-0-			401
09	3690 X	1939	-0-	-1751	-0-	28	1	1911	2	N	-0-			401
10	3813 X	3187	-0-	-626	-0-	31	1	3156	2	N	-0-			401
11	3690 X	2818	-0-	-872	-0-	30	1	2788	2	N	-0-			401

ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #: 1H		RRCID -> 268856		COMPL. DATE 07/20/2012				TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370				
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	30	1	2748	2	N	84	173	1	335
						92	9							
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	31	1	2867	2	N	72	175	1	232
						79	9							
08	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	31	1	2766	2	N	127			359
						140	9							
09	2790 X	2485	-0-	-305	-0-	30	1	2372	2	N	75			434
						83	9							
10	2883 X	2385	-0-	-498	-0-	31	1	2311	2	N	39	172	1	301
						43	9							
11	2790 N	2525	-0-	-265	-0-	30	1	2388	2	N	97			398
						107	9							

VERNER V. PARKER '711'		WELL #: 3H		RRCID -> 269078		COMPL. DATE 07/10/2012				TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517				
06	2130 N	2102	-0-	-28	-0-	30	1	1962	2	N	100	169	1	474
						110	9							
07	2201 N	2172	-0-	-29	-0-	31	1	2034	2	N	97			571
						107	9							
08	2201 N	1934	-0-	-267	-0-	31	1	1809	2	N	85			656
						94	9							
09	2100 N	1917	-0-	-183	-0-	30	1	1769	2	N	107	344	1	419
						118	9							
10	2170 N	1818	-0-	-352	-0-	31	1	1702	2	N	77	172	1	324
						85	9							
11	1860 N	1761	-0-	-99	-0-	30	1	1628	2	N	94	171	1	247
						103	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
KOCH LITTLE '779'		WELL #: 1H		RRCID -> 270438		COMPL. DATE 12/24/2012				TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2490 N	2114	-0-	-376	-0-	30	1	1961	2	N	112			722
07	2294 N	2084	-0-	-210	-0-	123	9	1946	2	N	98	182	1	638
08	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	108	9	2199	2	N	140	182	1	596
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	154	9	2149	2	N	135	173	1	558
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	149	9	2125	2	N	78	184	1	452
11	2310 N	2120	-0-	-190	-0-	31	1	1977	2	N	103	183	1	372
						86	9							
						30	1							
						113	9							
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6093H		RRCID -> 271321		COMPL. DATE 07/03/2013				TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520				
06	3330 X	2316	-0-	-1014	-0-	29	1	2182	2	N	95			302
07	3472 X	2698	-0-	-774	-0-	105	9	2520	2	N	134	190	1	246
08	3472 X	2798	-0-	-674	-0-	147	9	2607	2	N	145			391
09	3360 X	1915	-0-	-1445	-0-	31	1	1769	2	N	105			496
10	2697 X	2087	-0-	-610	-0-	160	9	1729	2	N	297	392	1	401
11	2700 X	1992	-0-	-708	-0-	30	1	1810	2	N	138			539
						116	9							
						31	1							
						327	9							
						30	1							
						152	9							
BALLENTINE		WELL #: 7942H		RRCID -> 273116		COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813				
06	3630 X	3375	-0-	-255	-0-	30	1	3295	2	N	45			326
07	3937 X	3632	-0-	-305	-0-	50	9	3553	2	N	44	181	1	189
08	3937 X	3016	-0-	-921	-0-	31	1	2959	2	N	24			213
09	3810 X	3078	-0-	-732	-0-	48	9	3007	2	N	37			250
10	3627 X	3325	-0-	-302	-0-	26	9	3252	2	N	38			288
11	3510 X	3255	-0-	-255	-0-	30	1	3167	2	N	53	180	1	161
						41	9							
						31	1							
						42	9							
						30	1							
						58	9							
JAN		WELL #: 4375H		RRCID -> 274884		COMPL. DATE 11/15/2013				TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458				
06	3750 X	3446	-0-	-304	-0-	30	1	3266	2	N	136	186	1	260
07	3875 X	3472	-0-	-403	-0-	150	9	3316	2	N	114			374
08	3875 X	3523	-0-	-352	-0-	125	9	3354	2	N	125	181	1	318
09	3540 X	3387	-0-	-153	-0-	31	1	3210	2	N	134			452
10	3658 X	3498	-0-	-160	-0-	138	9	3284	2	N	166	364	1	254
11	3450 X	3100	-0-	-350	-0-	30	1	2975	2	N	86			340
						183	9							
						30	1							
						95	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
BRAUM FAMILY			WELL #: 1081HC		RRCID -> 275031		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8283 - 11044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3030 X	2971	-0-	-59	-0-	30 1		86			355
							95 9					
07		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	31 1	2899 2	78	168 1		265
							86 9					
08		3007 X	2952	-0-	-55	-0-	31 1	2836 2	77			342
							85 9					
09		2970 X	2853	-0-	-117	-0-	30 1	2744 2	72	169 1		245
							79 9					
10		3069 X	2946	-0-	-123	-0-	31 1	2839 2	69			314
							76 9					
11		2970 X	2914	-0-	-56	-0-	30 1	2793 2	83	177 1		220
							91 9					

WALTON, AUGUSTA			WELL #: 5H		RRCID -> 275963		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8262 - 12120	
06		2400 N	2213	-0-	-187	-0-	29 1	2106 2	71			200
							78 9					
07		2480 N	2027	-0-	-453	-0-	31 1	1926 2	64			264
							70 9					
08		2263 N	1968	-0-	-295	-0-	31 1	1886 2	46			310
							51 9					
09		2220 N	1843	-0-	-377	-0-	30 1	1763 2	45			355
							50 9					
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	31 1	2185 2	34	200 1		189
							37 9					
*11		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	30 1	2282 2	163			352
							179 9					

LITTLE, J. A.			WELL #: 8051HC		RRCID -> 276129		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8270 - 12075	
06		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	30 1	3936 2	38	196 1		297
							42 9					
07		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	31 1	4068 2	57			354
							63 9					
08		4123 X	4097	-0-	-26	-0-	31 1	4035 2	28			382
							31 9					
09		4020 X	3936	-0-	-84	-0-	30 1	3863 2	39			421
							43 9					
10		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	31 1	4410 2	13			434
							14 9					
*11		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	30 1	4556 2	-0-			434

TRENFIELD, JIM RAY -B-			WELL #: 7973H		RRCID -> 276247		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 9290 - 11919	
06		1680 N	1451	-0-	-229	-0-	30 1	1421 2	-0-	182 1		287
							25 1	1109 2	-0-			287
07		1860 N	1134	-0-	-726	-0-	29 1	1561 2	-0-			287
							25 1	1410 2	2			289
08		1891 N	1590	-0-	-301	-0-	25 1	1410 2				
							2 9					
09		1440 N	1437	-0-	-3	-0-	31 1	1840 2	20			309
							22 9					
10		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	30 1	1556 2	27			336
							30 9					
*11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	30 1	1556 2				
							30 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
BARTON, JAY D. ET AL 'F'			WELL #: 5323HC		RRCID -> 276373			COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

06	2610 N	2257	-0-	-353	-0-	30 1	2092 2	N	123		689	
07	2511 N	2426	-0-	-85	-0-	135 9 31 1	2211 2	N	167	390 1	466	
08	2511 N	2269	-0-	-242	-0-	184 9 31 1	2078 2	N	145		611	
09	2250 N	2097	-0-	-153	-0-	160 9 30 1	1966 2	N	92		703	
10	2418 N	2123	-0-	-295	-0-	101 9 31 1	1945 2	N	134	388 1	449	
11	2190 N	2156	-0-	-34	-0-	147 9 30 1	1946 2	N	164		613	
						180 9						

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-			WELL #: 3H		RRCID -> 276515			COMPL. DATE 11/03/2014			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964	
06	7650 X	7065	-0-	-585	-0-	30 1	6863 2	N	156	194 1	169	
07	7254 X	6402	-0-	-852	-0-	172 9 31 1	6347 2	N	22		191	
08	7254 X	6937	-0-	-317	-0-	24 9 31 1	6782 2	N	113		304	
09	7080 X	6264	-0-	-816	-0-	124 9 29 1	6133 2	N	93	185 1	212	
10	7316 X	6821	-0-	-495	-0-	102 9 31 1	6657 2	N	121		333	
11	7080 X	6394	-0-	-686	-0-	133 9 30 1	6278 2	N	78	197 1	214	
						86 9						

DUKE, C. C. 'D'			WELL #: 8042HC		RRCID -> 276586			COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439	
06	1830 N	1303	-0-	-527	-0-	30 1	1133 2	N	127	181 1	260	
07	1829 N	1694	-0-	-135	-0-	140 9 31 1	1539 2	N	113	182 1	191	
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	124 9 31 1	1643 2	N	91	175 1	107	
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	100 9 30 1	1621 2	N	85		192	
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	94 9 31 1	1591 2	N	88		280	
11	1710 N	1552	-0-	-158	-0-	97 9 30 1	1436 2	N	78	188 1	170	
						86 9						

DIXON, M.			WELL #: C002PA		RRCID -> 276626			COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791	
06	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	30 1	4323 2	N	-0-		239	
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	31 1	3734 2	N	-0-		239	
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	31 1	3838 2	N	-0-		239	
09	4350 X	1141	-0-	-3209	-0-	30 1	1111 2	N	-0-		239	
10	4495 X	361	-0-	-4134	-0-	31 1	330 2	N	-0-		239	
11	4350 X	132	-0-	-4218	-0-	25 1	107 2	N	-0-		239	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PEARL PARKER "710"		WELL #:		1	RRCID ->	281791	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	7739 - 7805		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	720 N	610	-0-	-110	-0-	86	1	520	2	N	4			293
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	4	9	537	2	N	10			303
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	87	1	534	2	N	16			319
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	11	9	520	2	N	9			328
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	85	1	525	2	N	8			336
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	18	9	505	2	N	13			349
						83	1							
						10	9							
						84	1							
						9	9							
						85	1							
						14	9							

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		7972H	RRCID ->	281810	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8259 - 12020		
06	3870 X	3466	-0-	-404	-0-	28	1	3241	2	N	179			420
07	3844 X	3683	-0-	-161	-0-	197	9	3555	2	N	89	178	1	331
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	30	1	3621	2	N	126	194	1	263
09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	98	9	3463	2	N	117	185	1	195
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	31	1	3570	2	N	136			331
11	3660 X	3634	-0-	-26	-0-	139	9	3471	2	N	121	193	1	259
						30	1							
						150	9							
						30	1							
						133	9							

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		7971H	RRCID ->	281815	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8108 - 11975		
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	30	1	2103	2	N	111	183	1	207
07	2449 N	2358	-0-	-91	-0-	122	9	2193	2	N	122			329
08	2294 N	2288	-0-	-6	-0-	31	1	2126	2	N	119	182	1	266
09	2250 N	2111	-0-	-139	-0-	134	9	1994	2	N	79	179	1	166
10	2356 N	2085	-0-	-271	-0-	31	1	1949	2	N	95			261
11	2220 N	1893	-0-	-327	-0-	131	9	1750	2	N	103	180	1	184
						30	1							
						105	9							
						30	1							
						113	9							

PARKER, VERNER V.		WELL #:		A711	RRCID ->	281847	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7720 - 7820		
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	138	1	1012	2	N	13			376
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	14	9	1210	2	N	22	189	1	209
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	156	1	1230	2	N	-0-			209
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	24	9	997	2	N	9			218
10	1054 N	672	-0-	-382	-0-	156	1	582	2	N	-0-			218
11	1020 N	599	-0-	-421	-0-	131	1	511	2	N	2			220
						10	9							
						90	1							
						86	1							
						2	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 7861A		RRCID ->	281848	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7744 - 7774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			123
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	N	-0-			123
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-			123
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	N	-0-			123
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	2	N	-0-			123
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	7	1	12	2	N	-0-			123

PARKER, VERNER V.		WELL #: 7862H		RRCID ->		281849	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 8304 - 11074			
06	1830 N	1758	-0-	-72	-0-	30	1	1667	2	N	55			458
07	2077 N	1175	-0-	-902	-0-	26	1	1123	2	N	24			482
08	1829 N	1623	-0-	-206	-0-	26	9	1545	2	N	45	100	1	427
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	30	1	1756	2	N	48	145	1	330
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	53	9	1901	2	N	56			386
*11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	62	9	1768	2	N	25	190	1	221
						29	1							
						28	9							

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A		WELL #: C003CP		RRCID ->		289032	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 8190 - 18490			
06	77040 X	42320	-0-	-34720	-0-	240	1	39966	2	N	1922	2037	1	339
07	71951 X	38161	-0-	-33790	-0-	2114	9	36214	2	N	1549	1480	1	408
08	71951 X	33829	-0-	-38122	-0-	243	1	32197	2	N	1258	1275	1	391
09	55140 X	31001	-0-	-24139	-0-	1704	9	29422	2	N	1217	1279	1	329
10	49476 X	29985	-0-	-19491	-0-	248	1	28405	2	N	1215	1103	1	441
11	42330 X	35944	-0-	-6386	-0-	1384	9	32235	2	N	2253	2180	1	514
						240	1							
						1339	9							
						1337	9							
						1231	1							
						2478	9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID ->		121342	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7279 - 7325			
HERBERT		WELL #: 2908												
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	60	1	836	2	N	-0-			53
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	855	2	N	-0-			53
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	855	2	N	-0-			53
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	60	1	814	2	N	-0-			53
10	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-			53
*11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	58	1	808	2	N	-0-			53

PETCO ENERGY CORPORATION		657795		RRCID ->		275751	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 7333 - 7353			
KING, A. R. MRS.		WELL #: 1												
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084							
FULTON-SELL			WELL #: 4	RRCID -> 137266	COMPL. DATE 05/14/1990	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7297	-	7364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SIMPAINNE			WELL #: 5	RRCID -> 148751	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7412	-	7432	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHOTGUN			WELL #: 5982	RRCID -> 214859	COMPL. DATE 01/07/2006	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 7981	-	10250	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					44

JONES TRUST 343			WELL #: 2H	RRCID -> 216312	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 8368	-	10456	
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			52
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			52
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			52
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345 2			52
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			52
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			52

REBEL			WELL #: 5993	RRCID -> 216315	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7991	-	10400	
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2511 2	207 9	N	188 141 1 227
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2339 2	95 9	N	86 147 1 166
08	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2263 2	127 9	N	115 155 1 126
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2129 2	106 9	N	96 148 1 74
10	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	1983 2	100 9	N	91 160 1 5
*11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1881 2	76 9	N	69 160 1 74

JOSEPHINE 239			WELL #: 1	RRCID -> 220577	COMPL. DATE 09/09/2006	TOTAL DEPTH 11315	PERF. 8100	-	8212	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-

AMY 290			WELL #: 2	RRCID -> 221220	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 11138	PERF. 8064	-	8130	
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566 2			106
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			106
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603 2			106
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			106
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527 2			106
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			106

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
KELLN 327		WELL #:		1HB	RRCID ->	265556	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8914 -	12180
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2114	2	8	9	N	7		69
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2038	2	11	9	N	10		79
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2101	2	7	9	N	6		85
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1854	2	21	9	N	19		104
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1986	2	12	9	N	11	81 1	34
*11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1749	2	6	9	N	5		39

AMY 290		WELL #:		3H	RRCID ->	277658	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8351 -	12669
06	13080 X	12115	-0-	-965	-0-	12101	2	14	9	N	13		254
07	12989 X	12109	-0-	-880	-0-	12061	2	48	9	N	44	182 1	116
08	13485 X	11920	-0-	-1565	-0-	11881	2	39	9	N	35		151
09	12540 X	11552	-0-	-988	-0-	11509	2	43	9	N	39		190
10	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	14608	2	84	9	N	76	186 1	80
*11	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	14862	2	43	9	N	39		119

KELLN 327		WELL #:		3H	RRCID ->	278022	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8320 -	12667
06	6150 X	2316	-0-	-3834	-0-	2294	2	22	9	N	20		126
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-		126
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-		126
09	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8386	2	61	9	N	55		181
*10	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6737	2	55	9	N	50	187 1	44
*11	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5829	2	46	9	N	42		86

PEERY		WELL #:		3203H	RRCID ->	279094	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8591 -	12834
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1492	2	451	9	N	410	342 1	471
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	1611	2	519	9	N	472	512 1	431
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1631	2	398	9	N	362	342 1	451
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1570	2	447	9	N	406	511 1	346
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1470	2	460	9	N	418	520 1	244
*11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1331	2	472	9	N	429	354 1	319

JOSEPHINE 239		WELL #:		2H	RRCID ->	290518	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8737 -	12763
06	0 W	3520	-0-	3520	563462	3368	2	152	9	N	138	174 1	107
07	0 W	3409	-0-	3409	566871	3258	2	151	9	N	137		244
08	570571 X	3700	-0-	-566871	-0-	3544	2	156	9	N	142	175 1	211
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3300	2	161	9	N	146	173 1	184
10	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3162	2	167	9	N	152	180 1	156
*11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	2989	2	154	9	N	140	174 1	122

PUNDT 197		WELL #:		5HB	RRCID ->	290529	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8924 -	12741
06	0 W	780	-0-	780	23979	697	2	83	9	N	75		258
07	0 W	848	-0-	848	24827	713	2	135	9	N	123	324 1	57
08	0 W	850	-0-	850	25677	723	2	127	9	N	115		172
09	0 W	970	-0-	970	26647	847	2	123	9	N	112	219 1	65
10	0 W	1062	-0-	1062	27709	933	2	129	9	N	117		182
11	0 W	1075	-0-	1075	28784	928	2	147	9	N	134	172 1	144

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 DUKE 412 WELL #: 1H RRCID -> 290681 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8443 - 12337

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 W	1379	-0-	1379	55279	1313	2	66	9	N	60					189
07		0 W	1417	-0-	1417	56696	1343	2	74	9	N	67	167	1			89
08		0 W	1718	-0-	1718	58414	1624	2	94	9	N	85					174
09		0 W	1670	-0-	1670	60084	1571	2	99	9	N	90	165	1			99
10		0 W	1089	-0-	1089	61173	1002	2	87	9	N	79					178
11		0 W	721	-0-	721	61894	320	1	350	2	N	46					224
							51	9									

LEWIS 269 WELL #: 1H RRCID -> 290682 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8895 - 13165

06		207759 X	837	-0-	-206922	-0-	617	2	220	9	N	200	332	1			223
07		751 X	751	-0-	-0-	-0-	547	2	204	9	N	185	172	1			236
08		636 X	636	-0-	-0-	-0-	379	2	257	9	N	234	168	1			302
09		454 X	454	-0-	-0-	-0-	232	2	222	9	N	202	168	1			336
10		344 X	344	-0-	-0-	-0-	121	2	223	9	N	203	169	1			370
*11		327 X	327	-0-	-0-	-0-	72	2	255	9	N	232	170	1			432

DUKE 412 WELL #: 2H RRCID -> 290704 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8252 - 12308

06		0 W	1530	-0-	1530	82499	1398	2	132	9	N	120	172	1			213
07		0 W	3394	-0-	3394	85893	3236	2	158	9	N	144					357
08		0 W	3314	-0-	3314	89207	3105	2	209	9	N	190	339	1			208
09		0 W	4135	-0-	4135	93342	3708	2	427	9	N	388	491	1			105
10		0 W	3434	-0-	3434	96776	3197	2	237	9	N	215	167	1			153
11		0 W	3029	-0-	3029	99805	2803	2	226	9	N	205	170	1			188

WATERS 240 WELL #: 4H RRCID -> 290710 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8848 - 12870

06		0 W	1391	-0-	1391	57660	1246	2	145	9	N	132	174	1			113
07		0 W	1392	-0-	1392	59052	1265	2	127	9	N	115					228
08		60430 X	1378	-0-	-59052	-0-	1233	2	145	9	N	132	172	1			188
09		10110 X	1149	-0-	-8961	-0-	1037	2	112	9	N	102	174	1			116
10		1457 X	1046	-0-	-411	-0-	813	2	233	9	N	212	180	1			148
*11		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1686	2	160	9	N	145	174	1			119

WATERS 240 WELL #: 5H RRCID -> 290711 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8889 - 12829

06		0 W	3140	-0-	3140	69024	2894	1	246	9	N	224	171	1			265
07		0 W	3010	-0-	3010	72034	2765	2	245	9	N	223	339	1			149
08		75022 X	2988	-0-	-72034	-0-	2757	2	231	9	N	210	170	1			189
09		3210 X	2563	-0-	-647	-0-	2347	2	216	9	N	196	172	1			213
10		3255 X	2227	-0-	-1028	-0-	2026	2	201	9	N	183	171	1			225
11		3150 X	1989	-0-	-1161	-0-	1792	2	197	9	N	179	174	1			230

PUNDT 197 WELL #: RRCID -> 290712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8889 - 12829

06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
PUNDT 197		WELL #: 6H		RRCID -> 290716		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8728 - 12923				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	0 W	1729	-0-	1729	42968	1533	2	196	9	N	178	158	1	246
07	14B2 EXT	1792	-0-	1792	44760	1577	2	215	9	N	195	346	1	95
08	46621 X	1861	-0-	-44760	-0-	1689	2	172	9	N	156			251
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1549	2	176	9	N	160	334	1	77
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1469	2	183	9	N	166			243
*11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1417	2	182	9	N	165	170	1	238

PUNDT 197		WELL #: 7H		RRCID -> 290722		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 9097 - 13685				
06	0 W	2682	-0-	2682	53929	2412	2	270	9	N	245	172	1	262
07	0 W	2397	-0-	2397	56326	2231	2	166	9	N	151	319	1	94
08	58123 X	1797	-0-	-56326	-0-	1547	2	250	9	N	227	165	1	156
09	2880 X	1518	-0-	-1362	-0-	1430	2	88	9	N	80	119	1	117
10	2883 X	1487	-0-	-1396	-0-	1437	2	50	9	N	45			162
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			162

WATERS 240		WELL #: 6H		RRCID -> 290784		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 9097 - 12875				
06	0 W	3007	-0-	3007	87627	2787	2	220	9	N	200	345	1	143
07	0 W	2887	-0-	2887	90514	2689	2	198	9	N	180	171	1	152
08	93393 X	2879	-0-	-90514	-0-	2671	2	208	9	N	189	168	1	173
09	3150 X	2611	-0-	-539	-0-	2407	2	204	9	N	185	170	1	188
10	3100 X	2261	-0-	-839	-0-	2060	2	201	9	N	183	173	1	198
11	3000 X	2179	-0-	-821	-0-	1968	2	211	9	N	192	176	1	214

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 022397		COMPL. DATE 03/18/1961		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 7347 - 7359				
BROYLES, M. W.		WELL #: 1												
06	990 N	953	-0-	-37	-0-	53	1	900	2	N	-0-			20
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	2	N	-0-			20
*08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	77	1	1138	2	N	-0-			20
*09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	105	1	986	2	N	-0-			20
10	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	54	1	1028	2	N	-0-			20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

DRAPER, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 022398		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7462 - 7480				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 022404		COMPL. DATE 01/24/1962		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7352 - 7378				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022405		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7393 - 7416			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	84	1	1732	2	N	-0-		33
07	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	45	1	1746	2	N	-0-		33
*08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	94	1	1790	2	N	-0-		33
*09	1800 N	1692	-0-	-108	-0-	143	1	1549	2	N	-0-		33
10	1798 N	1791	-0-	-7	-0-	45	1	1746	2	N	-0-		33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7427 - 7446			
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	41	1	418	2	N	-0-		-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	27	1	423	2	N	-0-		-0-
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	2	N	-0-		-0-
*09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	2	N	-0-		-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	27	1	423	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7478 - 7508			
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	N	-0-		-0-
07	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-		-0-
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	49	1	536	2	N	-0-		-0-
*09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	N	-0-		-0-
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7463 - 7495			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7464 - 7497			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 7540 - 7576			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30

REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7516 - 7532			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
FILE UNIT	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	618	2	N	-0-	30
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	2	N	-0-	30
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	57	1	644	2	N	-0-	30
*09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	89	1	579	2	N	-0-	30
*10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	2	N	-0-	30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
GOOCH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	031316	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	7462 - 7521	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SCHULTZ -E-		WELL #:	1	RRCID ->	032227	COMPL. DATE	11/16/1963	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7644 - 7666	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MUGG ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	033132	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7490 - 7508	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42
BARTON, JOE		WELL #:	1	RRCID ->	034522	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7501 - 7516	
06	900 N	646	-0-	-254	-0-	152	1	491	2	N	3	177
07	992 N	968	-0-	-24	-0-	274	1	686	2	N	7	181 1 3
*08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	262	1	724	2	N	5	8
*09	660 N	606	-0-	-54	-0-	193	1	411	2	N	2	10
*10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	274	1	686	2	N	7	181 1 3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
LOESCH, FRED		WELL #:	2	RRCID ->	084674	COMPL. DATE	09/05/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7334 - 7393	
06	1050 N	978	-0-	-72	-0-	28	1	950	2	N	-0-	-0-
07	1085 N	974	-0-	-111	-0-	55	1	919	2	N	-0-	-0-
*08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	54	1	926	2	N	-0-	-0-
*09	990 N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-	-0-
*10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	919	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

REDELSPERGER		WELL #: 4958		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19																

GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555								
06	1170 N	953	-0-	-217	-0-	85	1	868	2	N	-0-					104
07	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	146	1	891	3	N	-0-					104
*08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	927	3	152	9	N	138					242
*09	960 N	952	-0-	-8	-0-	98	1	854	3	N	-0-					242
*10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	146	1	891	3	N	-0-					104
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451								
06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	144	1	3315	2	N	9					122
07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	83	1	3428	2	N	-0-					122
*08	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	165	1	2766	2	N	-0-					122
*09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	915	1	2011	2	N	-0-					122
*10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	83	1	3428	2	N	-0-					122
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					122

SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487								
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					109
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	2	N	-0-					109
*08	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	234	1	2311	2	N	-0-					109
*09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	200	1	1848	2	N	-0-					109
*10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	2	N	-0-					109
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-				62
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				62
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	111	2	N	-0-			62
*09	120 N	115	-0-	-5	-0-	-0-	115	2		N	-0-				62
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				62

SCHULTZ -D-		WELL #: 2889		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605						
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	506	2	N	-0-			112
07	558 N	461	-0-	-97	-0-	-0-	40	1	421	2	N	-0-			112
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	653	2	N	-0-			112
*09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	495	2	N	-0-			112
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	-0-	40	1	421	2	N	-0-			112
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				112

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1048		RRCID -> 096579		COMPL. DATE 07/21/1981			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453						
06	1500 N	1406	-0-	-94	-0-	-0-	65	1	1341	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	-0-	90	1	1360	2	N	-0-			-0-
*08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-				-0-
*09	1410 N	1233	-0-	-177	-0-	-0-	49	1	1184	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	-0-	90	1	1360	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 2976		RRCID -> 096581		COMPL. DATE 09/22/1981			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433						
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	711	2	N	-0-			15
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	789	2	N	-0-			15
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	813	2	N	-0-			15
*09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	965	2	N	-0-			15
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	-0-	64	1	789	2	N	-0-			15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15

SCHULTZ -E-		WELL #: 2870		RRCID -> 096596		COMPL. DATE 10/08/1981			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2019 - P/A 12/31/19															

REDELSPERGER 957		WELL #: 3		RRCID -> 097916		COMPL. DATE 01/28/1982			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580						
06	690 N	542	-0-	-148	-0-	-0-	33	1	509	2	N	-0-			189
07	620 N	514	-0-	-106	-0-	-0-	31	1	483	2	N	-0-			189
*08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1577	2	N	5			194
							6	9							
*09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1231	2	N	-0-			194
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	-0-	31	1	483	2	N	-0-			189
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				189

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1470 N	1182	-0-	-288	-0-	1181 2	1 9	N	1				34
07		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	59 1	1291 2	N	-0-				34
*08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	102 1	1139 2	N	-0-				34
*09		1170 N	1167	-0-	-3	-0-	74 1	1093 2	N	-0-				34
10		1364 N	1350	-0-	-14	-0-	59 1	1291 2	N	-0-				34
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34

SCHULTZ B WELL #: 1976 RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				77

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2020 - P/A 02/26/20

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-				49
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-				49
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49
*09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

06		780 N	765	-0-	-15	-0-	29 1	736 2	N	-0-				-0-
07		775 N	772	-0-	-3	-0-	8 1	764 2	N	-0-				-0-
*08		794 N	794	-0-	-0-	-0-	32 1	762 2	N	-0-				-0-
*09		780 N	399	-0-	-381	-0-	85 1	314 2	N	-0-				-0-
10		775 N	772	-0-	-3	-0-	8 1	764 2	N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

06		240 N	165	-0-	-75	-0-	165 1		N	-0-				5
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-				5
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
*09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
MUGG ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	141167	COMPL. DATE	09/12/1991	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7516 - 7532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020 - P/A 03/04/20												

FAGG UNIT		WELL #:		2985	RRCID ->	141168	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7475 - 7505
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHULTZ -E-		WELL #:		3870	RRCID ->	142692	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7658 - 7675
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M. W. BROYLES		WELL #:		3	RRCID ->	144066	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7461 - 7508
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

BRADFORD, R. C.		WELL #:		2A	RRCID ->	144741	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	7735	PERF. 7535 - 7651
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRADFORD, R. C.		WELL #:		3-A	RRCID ->	147461	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7569 - 7670
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

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

SCHULTZ D WELL #: 3889 RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

06	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	73	1	830	2	N	-0-					73
07	899 N	876	-0-	-23	-0-	83	1	793	2	N	-0-					73
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	9	1	753	2	N	-0-					73
*09	870 N	526	-0-	-344	-0-	77	1	449	2	N	-0-					73
*10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	83	1	793	2	N	-0-					73
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	2	N	-0-					94
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	59	1	684	2	N	-0-					94
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	687	2	N	-0-					94
*09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	93	1	880	2	N	-0-					94
10	744 N	743	-0-	-1	-0-	59	1	684	2	N	-0-					94
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

06	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	86	1	508	2	N	-0-			59
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	64	1	735	2	N	-0-			59
*08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	64	1	997	2	N	-0-			59
*09		863 N	863	-0-	-0-	-0-	132	1	731	2	N	-0-			59
10		806 N	799	-0-	-7	-0-	64	1	735	2	N	-0-			59
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	2	N	-0-			48
07		1147 N	1125	-0-	-22	-0-	45	1	1080	2	N	-0-			48
*08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	63	1	1111	2	N	-0-			48
*09		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	85	1	1318	2	N	-0-			48
*10		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	45	1	1080	2	N	-0-			48
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

06		570 N	527	-0-	-43	-0-	7	1	520	2	N	-0-			28
07		620 N	572	-0-	-48	-0-	34	1	538	2	N	-0-			28
*08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	-0-			28
*09		540 N	511	-0-	-29	-0-	19	1	492	2	N	-0-			28
*10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	-0-			28
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

06		360 N	296	-0-	-64	-0-	20	1	276	2	N	-0-			18
07		372 N	274	-0-	-98	-0-	25	1	249	2	N	-0-			18
*08		3100 N	5127	-0-	2027	2027	4927	1	180	2	N	18			36
							20	9							
*09		2142 N	115	-0-	-2027	-0-	38	1	77	2	N	-0-			36
10		279 N	274	-0-	-5	-0-	25	1	249	2	N	-0-			18
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	240 N	60	-0-	-180	-0-	18	1	42	2	N	-0-	1
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-	1
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	43	1	57	2	N	-0-	1
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	N	-0-	1
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	90

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	119

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616				
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	85
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	425	2	N	-0-	85
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	476	2	N	-0-	85
*09	480 N	435	-0-	-45	-0-	55	1	380	2	N	-0-	85
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	425	2	N	-0-	85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85

FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586				
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-	12
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-	12
*08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	2	N	-0-	12
*09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	168	1	1314	2	N	-0-	12
*10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-	12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

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

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	1			N	-0-					101
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					101
*08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					101
*09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	1			N	-0-					101
*10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					101
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 6870H RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020 - P/A 01/09/20

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
*08	3100 N	3801	-0-	701	701	3801	1			N	-0-					186
*09	742 N	41	-0-	-701	-0-	23	1	18	2	N	-0-					186
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
SCHULTZ "D"		WELL #: 6889H		RRCID -> 256733		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8060 - 11645				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021														

FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7885 - 11475	
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	63 1	1661 2	N	18	145
							20 9				
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	195 1	1258 2	N	7	152
							8 9				
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	77 1	804 2	N	-0-	152
*09	1740	N	720	-0-	-1020	-0-	35 1	685 2	N	-0-	152
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	195 1	1258 2	N	7	152
							8 9				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	152

SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 8002 - 11493	
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	20 1	5603 2	N	18	83
							20 9				
07	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6378 2	25 9	N	23	106
*08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057 2		N	-0-	106
*09	5610	X	5487	-0-	-123	-0-	5432 2	55 9	N	50	156
*10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6378 2	25 9	N	23	106
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			N	NO RPT	106

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 7841 - 11320	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
*08	3100	N	5962	-0-	2862	2862	5962 1		N	-0-	93
*09	2881	N	19	-0-	-2862	-0-	19 2		N	-0-	93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93

SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 8008 - 11460	
06	5940	X	5939	-0-	-1	-0-	46 1	5893 2	N	-0-	69
07	6138	X	5926	-0-	-212	-0-	5926 2		N	-0-	69
*08	6138	X	5899	-0-	-239	-0-	5899 2		N	-0-	69
*09	5940	X	5654	-0-	-286	-0-	5654 2		N	-0-	69
10	6138	X	5926	-0-	-212	-0-	5926 2		N	-0-	69
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			N	NO RPT	69

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613		WELL #: 7870H		RRCID ->	266328	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8151 - 11660
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	3300 X	3085	-0-	-215	-0-	16	1	3066	2	N	3	82	
07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3	9						
*08	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	381	1	3365	2	N	-0-	82	
*09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-	82	
*10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	104	1	3685	2	N	-0-	82	
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	381	1	3365	2	N	-0-	82	
										N	NO RPT	82	

GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID ->		266366	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7848 - 11480	
06	5340 X	4708	-0-	-632	-0-	200	1	4505	2	N	3	292	
07	5518 X	5148	-0-	-370	-0-	3	9						
*08	5518 X	4806	-0-	-712	-0-	252	1	4874	2	N	20	186 1	
*09	4710 X	4472	-0-	-238	-0-	22	9					126	
						4806	2			N	-0-	126	
*10	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	226	1	4216	2	N	27	153	
						30	9						
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-	252	1	4874	2	N	20	186 1	
						22	9					126	
										N	NO RPT	126	

LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID ->		266459	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7608 - 11960	
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	841	2	91	9	N	83	179 1	
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	850	2	69	9	N	63	287	
*08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	840	2	107	9	N	97	186 1	
*09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	819	2	141	9	N	128	326	
*10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	850	2	69	9	N	63	287	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	287	

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WELL #: 7H		RRCID ->	217045	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8206 - 9725
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

DOYLE, J.B.		WELL #: 13H		RRCID ->		270658	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8348 - 12536	
06	2520 X	1867	-0-	-653	-0-	140	1	1716	3	N	10	140	
07	2604 X	1659	-0-	-945	-0-	11	9						
08	2046 X	1480	-0-	-566	-0-	78	1	1577	3	N	4	144	
09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	4	9						
*10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	69	1	1411	3	N	-0-	144	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89	1	1811	3	N	-0-	144	
						2039	3	1	9	N	1	145	
										N	NO RPT	145	

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID ->		274226	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8382 - 12670	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	165	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	165	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
 DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2490 X	2162	-0-	-328	-0-	151	1	1854	3	N	143	178	1	150	
07	2573 X	1913	-0-	-660	-0-	157	9	1732	3	N	88	131	1	107	
08	2573 X	2527	-0-	-46	-0-	84	1	2243	3	N	159	61	1	205	
09	2400 X	2246	-0-	-154	-0-	97	9	1993	3	N	143	183	1	165	
10	2294 X	1567	-0-	-727	-0-	109	1	85	9	N	77	70	1	172	
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	175	9			N	NO RPT			172	

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	79	107	1	105
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	52			157
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			195
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66			261
*10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2204	3	59	9	N	54	187	1	128
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

06	7799 X	4285	-0-	-3514	-0-	323	1	3962	3	N	-0-			147
07	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	202	1	3940	3	N	-0-			147
08	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	190	1	3704	3	N	-0-			147
09	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	175	1	3432	3	N	-0-			147
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			147
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			147

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

06	3060 X	2336	-0-	-724	-0-	168	1	2055	3	N	103	177	1	203
07	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	113	9	2432	3	N	117			320
08	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	125	1	2526	3	N	124	182	1	262
09	3570 X	2468	-0-	-1102	-0-	129	9	2343	3	N	10			272
10	3689 X	1850	-0-	-1839	-0-	130	1	77	9	N	70	152	1	190
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	136	9			N	NO RPT			190

DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	82	1	162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51			213
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	90	1	122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
*10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			122
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
ROYER 460		WELL #:		1	RRCID ->	073506	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 7906 - 7997			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROYER		WELL #:		2	RRCID ->	088340	COMPL. DATE	02/11/1980	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7909 - 7976			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WATERS, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	127527	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7906 - 7996			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	142656	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 8009 - 8068			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MURPHY, W. A. -B-		WELL #:		2427	RRCID ->	142690	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8079 - 8160			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1 8	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
ROYER		WELL #:		3	RRCID ->	143229	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7929 - 7959			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPARMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144059	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7980 - 8010			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	144644	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8000 - 8060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRK 339		WELL #:		2	RRCID ->	145345	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	8302 - 8338		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRK -278-		WELL #:		1	RRCID ->	147491	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8380 - 8410		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRY -338-		WELL #:		3	RRCID ->	152893	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8290 - 8360		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALLENTINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154108	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7514 - 7562		
06	1320 N	1171	-0-	-149	-0-	1164	2	7	9	N	6			160
07	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			N	-0-			160
08	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2			N	-0-			160
09	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			N	-0-			160
10	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			N	-0-			160
11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-			160

KIRK -339-		WELL #:		4	RRCID ->	191152	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8775 - 10716		
06	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-			110
07	1705 N	1409	-0-	-296	-0-	1409	2			N	-0-			110
08	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	1579	2			N	-0-			110
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			110
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-			110
11	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	1473	2	2	9	N	2			112

WASSELL 771		WELL #:		7	RRCID ->	193710	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7868 - 9958		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
DUKE 767		WELL #:		6	RRCID ->	196360	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7642 -	8585			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRADFORD 811		WELL #:		6	RRCID ->	196454	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7700 -	9147			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
08	14B2 EXT	757	-0-	757	757	757	2				N	-0-			57
09	14B2 EXT	2662	-0-	2662	3419	2662	2				N	-0-			57
10	14B2 EXT	2879	-0-	2879	6298	2879	2				N	-0-			57
*11	9387 X	3089	-0-	-6298	-0-	3089	2				N	-0-			57

DUKE 770		WELL #:		8	RRCID ->	196499	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7616 -	9335			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BORN 863		WELL #:		5	RRCID ->	196751	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 795 -	9400			
06	870 N	865	-0-	-5	-0-	865	2				N	-0-			57
07	899 N	885	-0-	-14	-0-	884	2	1	9		N	1	1	8	57
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2				N	-0-			57
09	870 N	823	-0-	-47	-0-	823	2				N	-0-			57
10	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	2				N	-0-			57
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2				N	-0-			57

LAURIE 725		WELL #:		6	RRCID ->	196905	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7709 -	9517			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
09	14B2 EXT	4115	-0-	4115	4115	4115	2				N	-0-			45
10	14B2 EXT	3634	-0-	3634	7749	3634	2				N	-0-			45
11	14B2 EXT	3346	-0-	3346	11095	3346	2				N	-0-			45

BALLARD 325		WELL #:		2	RRCID ->	198669	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8279 -	9614			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PIPER 719		WELL #:		4	RRCID ->	198674	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8209 -	8996			
06	1830 N	1668	-0-	-162	-0-	1664	2	4	9		N	4			144
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9		N	1			145
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1653	2	10	9		N	9			154
09	1680 N	1609	-0-	-71	-0-	1602	2	7	9		N	6			160
10	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1634	2				N	-0-			160
11	1620 N	1583	-0-	-37	-0-	1561	2	22	9		N	20			180

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
FRY 338		WELL #:		4VH	RRCID ->	198676	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8800 - 10272	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(L)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRY 338		WELL #:		6	RRCID ->	201580	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8103 - 10096	
06	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2		N	-0-			124
07	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1045	2	31	9	N			152
08	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1019	2	3	9	N			155
09	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	1015	2	4	9	N			159
10	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N			159
*11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N			159

KIRK 339		WELL #:		5	RRCID ->	204119	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8722 - 10392	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	14B2 EXT	3583	-0-	3583	3583	3554	2	29	9	N			32
10	14B2 EXT	2481	-0-	2481	6064	2474	2	7	9	N			38
11	14B2 EXT	1907	-0-	1907	7971	1903	2	4	9	N			42

WILEY 718		WELL #:		3	RRCID ->	204905	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8050 - 10682	
06	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2		N	-0-			207
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1838	2	55	9	N			257
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	1835	2	418	9	N			252
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1827	2	24	9	N			95
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1854	2	94	9	N			180
11	2190 N	1789	-0-	-401	-0-	1778	2	11	9	N			190

WATERS 328		WELL #:		1	RRCID ->	206525	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	8195 - 9475	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHEAT 341		WELL #:		3H	RRCID ->	206706	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8650 - 10142	
06	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1286	2		N	-0-			33
07	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2		N	-0-			33
08	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2		N	-0-			33
09	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2		N	-0-			33
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2		N	-0-			33
11	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1181	2		N	-0-			33

HANSHU 726		WELL #:		7H	RRCID ->	206737	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7640 - 9862	
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N			182
07	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	1671	2			N			182
08	1798 N	1615	-0-	-183	-0-	1615	2			N			182
09	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	1543	2	2	9	N			184
10	1674 N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N			184
11	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	1537	2			N			184

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176									
WHEAT 341		WELL #:		2	RRCID ->	206751	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 8600 - 10517
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1470 N	137	-0-	-1333	-0-	137	2	N	-0-		284
07	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		284
08	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		284
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		284
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284

WHEAT 341		WELL #:		5H	RRCID ->	208915	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 8760 - 10262
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAIN 337		WELL #:		2H	RRCID ->	208920	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 8752 - 10552
06	1800 N	1629	-0-	-171	-0-	1629	2	N	-0-		89
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-		89
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1679	2	1 9 N	1		90
09	1620 N	1221	-0-	-399	-0-	1221	2	N	-0-		90
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-		90
*11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-		90

WHEAT 341		WELL #:		4 H	RRCID ->	208927	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 8430 - 10292
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2566	2	19 9 N	17		222
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2647	2	48 9 N	44	179 1	87
08	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2662	2	125 9 N	114	161 1	40
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2552	2	33 9 N	30		70
10	2697 N	2678	-0-	-19	-0-	2637	2	41 9 N	37		107
11	2700 N	2634	-0-	-66	-0-	2535	2	99 9 N	90		197

MALONE 365		WELL #:		1H	RRCID ->	209521	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 8483 - 9862
06	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2	N	-0-		172
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1059	2	103 9 N	94	177 1	89
08	1209 N	1014	-0-	-195	-0-	1002	2	12 9 N	11		100
09	1080 N	943	-0-	-137	-0-	882	2	61 9 N	55		155
10	1147 N	943	-0-	-204	-0-	906	2	37 9 N	34		189
11	990 N	897	-0-	-93	-0-	888	2	9 9 N	8		197

WATERS 328		WELL #:		2	RRCID ->	209920	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8022 - 8090
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUESS 816		WELL #:		5H	RRCID ->	210552	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7389	PERF. 7670 - 9242
06	1860 N	1137	-0-	-723	-0-	1137	2	N	-0-		214
07	1767 N	1583	-0-	-184	-0-	1583	2	N	-0-		214
08	1643 N	1277	-0-	-366	-0-	1276	2	1 9 N	1	177 1	38
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1248	2	68 9 N	62		100
10	1581 N	1464	-0-	-117	-0-	1447	2	17 9 N	15		115
11	1230 N	573	-0-	-657	-0-	545	2	28 9 N	25		140

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
CROSS 817		WELL #:		3 H	RRCID ->	210559	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7507 - 9302
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2370 N	1670	-0-	-700	-0-	1670	2		N	-0-		232
07	2449 N	2248	-0-	-201	-0-	2239	2	9	N	8		240
08	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2728	2	147	N	134	292 1	82
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2446	2	61	N	55		137
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2453	2	11	N	10		147
11	2790 N	2395	-0-	-395	-0-	2331	2	64	N	58	177 1	28

CAIN 337		WELL #:		3H	RRCID ->	210801	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8335 - 10552
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CASE 516		WELL #:		1H	RRCID ->	211825	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8339 - 10287
06	1950 N	1818	-0-	-132	-0-	1817	2	1	N	1		170
07	2139 N	2033	-0-	-106	-0-	2031	2	2	N	2		172
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1996	2	51	N	46	183 1 1 8	34
09	1830 N	1673	-0-	-157	-0-	1669	2	4	N	4		38
10	2046 N	1979	-0-	-67	-0-	1977	2	2	N	2		40
11	1980 N	1820	-0-	-160	-0-	1820	2		N	-0-		40

CROSS 817		WELL #:		4H	RRCID ->	212076	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7487 - 10052
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
08	14B2 EXT	1678	-0-	1678	-0-	1678	2		N	-0-		65
09	14B2 EXT	2619	-0-	2619	-0-	4297	2	39	N	35		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4297	2		N	-0-		100
*11	4297 X	-0-	-0-	-4297	-0-				N	-0-		100

SCHULTZ 717		WELL #:		4H	RRCID ->	212723	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	7853 - 10362
06	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	1105	2	24	N	22		222
07	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1113	2	67	N	61	179 1	104
08	1209 N	1005	-0-	-204	-0-	996	2	9	N	8	74 1	38
09	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	976	2	48	N	44		82
10	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	1082	2	3	N	3		85
*11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1098	2	8	N	7		92

SUESS 816		WELL #:		6H	RRCID ->	212725	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7545 - 9287
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
09	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9	2		N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		53

CAIN 337		WELL #:		4H	RRCID ->	212726	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8542 - 10547
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-		33
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	N	7		40
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1927	2	17	N	15		55
09	1590 N	1409	-0-	-181	-0-	1403	2	6	N	5		60
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2175	2	6	N	5		65
*11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1871	2	9	N	8		73

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276		WELL #:		3H	RRCID ->	214051	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8418	PERF. 8702 - 9542	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE							CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROLAND WHEAT 342		WELL #:		5H	RRCID ->	214231	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 8493 - 10571	
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		11	9	N	112
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	778	2				N	122
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2				N	122
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2				N	122
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2				N	122
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2				N	122

CROSS 817		WELL #:		6H	RRCID ->	214236	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7690 - 9581	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
09	14B2 EXT	3903	-0-	3903	3903	3786	2	117	9	9	N	179
10	14B2 EXT	3222	-0-	3222	7125	3204	2	18	9	9	N	195
11	14B2 EXT	2577	-0-	2577	9702	2536	2	41	9	9	N	232

GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		5	RRCID ->	214280	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 8130 - 9445	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PIPER, OLA O.		WELL #:		3	RRCID ->	214480	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7725 - 9754	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SUESS 816		WELL #:		7H	RRCID ->	214676	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7597 - 9151	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CAIN 337		WELL #:		5H	RRCID ->	216739	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8580 - 10186	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-			-0-

SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202															
06	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	1584	2	4	9	N	4				42
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	2	11	9	N	10				52
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	N	1				53
09	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	1544	2	30	9	N	27				80
10	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			N	-0-				80
11	1560 N	1553	-0-	-7	-0-	1509	2	44	9	N	40				120

WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989															
06	2070 N	1948	-0-	-122	-0-	1946	2	2	9	N	2				37
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2160	2	14	9	N	13				50
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2099	2	2	9	N	2				52
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2088	2	31	9	N	28				80
10	2139 N	2097	-0-	-42	-0-	2086	2	11	9	N	10				90
11	2040 N	2002	-0-	-38	-0-	2002	2			N	-0-				90

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176															
SHUTTERLY 954		WELL #:		3H	RRCID ->	225346	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7904 -	9422				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D. R.		WELL #:		2623H	RRCID ->	226230	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7954 -	10427				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN		WELL #:		5	RRCID ->	226561	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8458 -	9442				
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2				N	-0-					67
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2				N	-0-					67
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2				N	-0-					67
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2				N	-0-					67
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2				N	-0-					67
*11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1770	2	1	9		N	1					68

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		4H	RRCID ->	226793	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7996 -	9998				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY D. BARTON ET AL B		WELL #:		3H	RRCID ->	226808	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8066 -	9997				
06	990 N	968	-0-	-22	-0-	885	2	83	9		N	75	178	1			52
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	834	2	83	9		N	75					127
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	865	2	136	9		N	124	196	1			55
09	960 N	882	-0-	-78	-0-	803	2	79	9		N	72					127
10	930 N	909	-0-	-21	-0-	840	2	69	9		N	63					190
11	960 N	907	-0-	-53	-0-	813	2	94	9		N	85	171	1			104

EPPS		WELL #:		5	RRCID ->	227140	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8441 -	10980				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

ROYER		WELL #:		6	RRCID ->	227392	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8422 -	9457				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
SPARMAN		WELL #:		6	RRCID ->	227445	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8615 - 9544		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAINES, GRACE 420		WELL #:		4H	RRCID ->	227794	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8479 - 9746		
06	1410 N	661	-0-	-749	-0-	-0-	661	2		N	-0-			43
07	1364 N	753	-0-	-611	-0-	-0-	753	2		N	-0-			43
08	930 N	631	-0-	-299	-0-	-0-	631	2		N	-0-			43
09	660 N	587	-0-	-73	-0-	-0-	587	2		N	-0-			43
10	744 N	542	-0-	-202	-0-	-0-	542	2		N	-0-			43
11	600 N	486	-0-	-114	-0-	-0-	486	2		N	-0-			43

GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		6	RRCID ->	228744	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7891 - 10610		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRUISE 'A' 856		WELL #:		4H	RRCID ->	228810	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	7560 - 9362		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

ROYER		WELL #:		5	RRCID ->	229388	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8466 - 9502		
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	-0-	3131	2	2	9	N	2		129
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-		129
08	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	2651	2	1	9	N	1		130
09	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	-0-	2963	2	6	9	N	5		135
10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-		135
11	2070 X	1929	-0-	-141	-0-	-0-	1929	2			N	-0-		135

KING 729		WELL #:		5H	RRCID ->	229521	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7680 - 9592		
06	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	-0-	4549	2	79	9	N	72		237
07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	-0-	4572	2	72	9	N	65		302
08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	-0-	4530	2	99	9	N	90	175 1	217
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	-0-	4278	2	70	9	N	64		281
10	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	-0-	4071	2	70	9	N	64	180 1	165
*11	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	-0-	4103	2	109	9	N	99		264

EPPS		WELL #:		6	RRCID ->	229801	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	8454 - 10536		
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-		102
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-		102
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-		102
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-		102
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-		102
*11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-		102

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
BREEN		WELL #:		3793H	RRCID ->	229977	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	8142 - 11690				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3000 X	20	-0-	-2980	-0-		20	2			N	-0-				99
07	713 X	4	-0-	-709	-0-		4	2			N	-0-				99
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-				99
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-	51	1		48
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				48
*11	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-		5071	2			N	-0-				48

HAINES, GRACE 420		WELL #:		5H	RRCID ->	229981	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8140 - 9962				
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-		2839	2			N	-0-				28
07	2914 X	2895	-0-	-19	-0-		2891	2	4	9	N	4				32
08	2914 X	2814	-0-	-100	-0-		2808	2	6	9	N	5				37
09	2820 X	2691	-0-	-129	-0-		2691	2			N	-0-				37
10	2914 X	2876	-0-	-38	-0-		2876	2			N	-0-				37
11	2820 X	2716	-0-	-104	-0-		2705	2	11	9	N	10				47

KING 729		WELL #:		6H	RRCID ->	230834	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7616 - 9397				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		8H	RRCID ->	230877	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8224 - 11300				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HAINES, GRACE 420		WELL #:		6H	RRCID ->	230928	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	9840 - 10342				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WILSON UNIT "B"		WELL #:		4890H	RRCID ->	230969	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8106 - 11512				
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-		2711	2	7	9	N	6				120
07	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-		2840	2	11	9	N	10				130
08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-		2880	2	6	9	N	5				135
09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-		2811	2	4	9	N	4				139
10	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-		2936	2	6	9	N	5				144
*11	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-		2847	2	52	9	N	47	154	1		37

CRUISE 'E' 768		WELL #:		7H	RRCID ->	231407	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7480 - 9782				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
HAUSLER, LORAIN E G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3744	2	4	9	N	4	42
07		3658 X	3521	-0-	-137	-0-	3521	2			N	-0-	42
08		3658 X	3555	-0-	-103	-0-	3555	2			N	-0-	42
09		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-	42
10		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-	42
11		3540 X	3455	-0-	-85	-0-	3455	2			N	-0-	42

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774													
06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1720	2	11	9	N	10	189
07		1922 N	1536	-0-	-386	-0-	1281	2	255	9	N	232	259
08		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-	259
09		1740 N	1214	-0-	-526	-0-	1214	2			N	-0-	151
10		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1663	2	1	9	N	1	151
*11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-	151

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790													
06		1860 N	1433	-0-	-427	-0-	1433	2			N	-0-	129
07		1860 N	1298	-0-	-562	-0-	1298	2			N	-0-	129
08		1767 N	1384	-0-	-383	-0-	1384	2			N	-0-	129
09		1440 N	1385	-0-	-55	-0-	1385	2			N	-0-	129
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-	129
*11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1399	2	29	9	N	26	40

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670													
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-	102
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		PIPER		WELL #: 1690H		RRCID -> 235632		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7737		PERF. 8364 - 11710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRUISE 'A' 856				WELL #: 5H		RRCID -> 236359		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 7600 - 10592		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRK 339				WELL #: 6H		RRCID -> 237582		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8950 - 12255		
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2		N	-0-			154
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3877	2	143	9	N	130	188 1 1 8	95
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3885	2	6	9	N	5		100
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3673	2	17	9	N	15		115
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3767	2	10	9	N	9		124
*11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-		124

CRUISE 'E' 768				WELL #: 9H		RRCID -> 238378		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7500 - 9900		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #: 7887H		RRCID -> 239303		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7546		PERF. 8007 - 11550		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARKER, HARRY				WELL #: 3712H		RRCID -> 240876		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 8252 - 11736		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEERY A				WELL #: 5730H		RRCID -> 242700		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7825 - 11343		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PIPER, OLA O.		WELL #: 4692H		RRCID -> 242704	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 7772	PERF. 8123	- 11947							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #: 2532H		RRCID -> 245105	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 7878	PERF. 8182	- 12529							
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2320	2	28	9	N	25				288
07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2518	2	55	9	N	50	188	1		150
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2430	2	28	9	N	25				175
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2179	2	205	9	N	186	181	1		180
10	2139 N	1866	-0-	-273	-0-	1859	2	7	9	N	6				186
11	2070 N	1840	-0-	-230	-0-	1826	2	14	9	N	13				199

PRICE, WD -B-		WELL #: 9621H		RRCID -> 245201	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 8357	- 12193							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHEAT 252		WELL #: 1 H		RRCID -> 245228	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 8815	- 12619							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEERY A		WELL #: 6730H		RRCID -> 246096	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 7357	PERF. 7685	- 11273							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				15

PEERY A		WELL #: 7730H		RRCID -> 258035	COMPL. DATE 03/28/2010	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 7726	- 11373							
06	14B2 EXT	3636	-0-	3636	6935	3283	2	353	9	N	321	364	1		412
07	T. A.	3816	-0-	3816	10751	3490	2	326	9	N	296	357	1		351
08	14628 X	3877	-0-	-10751	-0-	3617	2	260	9	N	236	365	1		222
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3148	2	241	9	N	219	355	1		86
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3375	2	234	9	N	213	182	1		117
*11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2684	2	259	9	N	235	182	1		170

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
VESTER, MARTHA 617		WELL #:		1	RRCID ->	258059	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	9302	PERF. 7760 - 9038		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ROXIE 282		WELL #:		2 H	RRCID ->	258825	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 8831 - 12565		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

VESTER, MARTHA 617		WELL #:		2H	RRCID ->	260628	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 8163 - 11945		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ELISE 286		WELL #:		4H	RRCID ->	265070	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8640 - 12881		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
10	14B2 EXT	349	-0-	349	349	349	2		N	-0-		86	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	349				N	-0-		86	

PARKER 618		WELL #:		3H	RRCID ->	265205	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 8145 - 11545		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ROXIE 282		WELL #:		3 H	RRCID ->	265276	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8386	PERF. 8641 - 13040		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	

KATY		WELL #:		2285H	RRCID ->	265456	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8358	PERF. 8674 - 12285		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1156 2	66 9	N		60	77
07		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1151 2	55 9	N		50	127
08		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114 2		N		-0-	112
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1143 2	155 9	N		141	75
10		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1170 2	61 9	N		55	130
*11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1288 2	50 9	N		45	175

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353												
06		2910 X	2125	-0-	-785	-0-	2061 2	64 9	N		58	165
07		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N		-0-	165
08		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N		131	119
09		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3033 2	88 9	N		80	199
10		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2845 2	95 9	N		86	104
*11		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2749 2	116 9	N		105	209

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738												
06		2520 X	832	-0-	-1688	-0-	785 2	47 9	N		43	207
07		2604 X	118	-0-	-2486	-0-	118 2		N		-0-	207
08		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2275 2	230 9	N		209	225
09		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2363 2	98 9	N		89	134
10		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2335 2	97 9	N		88	222
11		2430 N	2164	-0-	-266	-0-	2098 2	66 9	N		60	100

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	65

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641												
06		3120 X	2898	-0-	-222	-0-	2630 2	268 9	N		244	184
07		3193 X	2781	-0-	-412	-0-	2632 2	149 9	N		135	140
08		3193 X	1628	-0-	-1565	-0-	1478 2	150 9	N		136	58
09		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2835 2	141 9	N		128	77
10		3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2729 2	147 9	N		134	210
11		2910 X	2759	-0-	-151	-0-	2616 2	143 9	N		130	160

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019												
06		3240 X	984	-0-	-2256	-0-	984 2		N		-0-	82
07		3069 X	822	-0-	-2247	-0-	822 2		N		-0-	82
08		2542 X	674	-0-	-1868	-0-	674 2		N		-0-	82
09		1860 X	1003	-0-	-857	-0-	984 2	19 9	N		17	99
10		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5153 2	498 9	N		453	190
*11		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3776 2	299 9	N		272	97

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100												
06		2340 N	2103	-0-	-237	-0-	2061 2	42 9	N		38	95
07		2232 N	2214	-0-	-18	-0-	2142 2	72 9	N		65	60
08		2232 N	2049	-0-	-183	-0-	2019 2	30 9	N		27	87
09		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2051 2	77 9	N		70	55
10		2201 N	2183	-0-	-18	-0-	2131 2	52 9	N		47	102
*11		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2096 2	33 9	N		30	132

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
DR TYSON		WELL #: 4623H		RRCID -> 266373		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 8218 - 12467				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5452 2	114 9	N	104		184 1			137
07	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5375 2	117 9	N	106		178 1			65
08	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6323 2	123 9	N	112					177
09	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5253 2	131 9	N	119		179 1			117
10	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5290 2	97 9	N	88					205
*11	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5061 2	64 9	N	58		183 1			80

GRAVES		WELL #: 8530H		RRCID -> 266392		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 8691 - 12070				
06	2520 X	1246	-0-	-1274	-0-	1184 2	62 9	N	56		180 1			116
07	2108 X	405	-0-	-1703	-0-	399 2	6 9	N	5					121
08	2108 X	24	-0-	-2084	-0-	24 2		N	-0-					121
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	1		1 8			121
10	1643 X	15	-0-	-1628	-0-	15 2		N	-0-					121
11	1260 X	18	-0-	-1242	-0-	18 2		N	-0-					121

ELISE 286		WELL #: 3H		RRCID -> 266398		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8332		PERF. 8827 - 12453				
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1890 2	121 9	N	110					233
07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2209 2	94 9	N	85		179 1			139
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2252 2	80 9	N	73					212
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2127 2	64 9	N	58		162 1			108
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2043 2	31 9	N	28					136
*11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1970 2	120 9	N	109					245

ELISE 286		WELL #: 5H		RRCID -> 266461		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 8233		PERF. 8561 - 12960				
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			N	56		184 1			48
07	3379 X	3185	-0-	-194	-0-	2823 2	362 9	N	329		177 1			200
08	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	3897 2	550 9	N	500		571 1		2 8	127
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	3998 2	418 9	N	380		332 1			175
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3675 2	336 9	N	305		360 1			120
*11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3366 2	283 9	N	257		181 1			196

DAISY GRAVES		WELL #: 5529H		RRCID -> 266462		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 7992		PERF. 8497 - 12774				
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1914 2	109 9	N	99					239
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1895 2	90 9	N	82		171 1			150
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1648 2	81 9	N	74		149 1			75
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1628 2	86 9	N	78		61 1			92
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1671 2	91 9	N	83					175
*11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1648 2	99 9	N	90		195 1			70

KATY		WELL #: 6285H		RRCID -> 266700		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 8772 - 13095				
06	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2732 2	84 9	N	76		182 1			89
07	3100 N	3177	-0-	77	77	3047 2	130 9	N	118					207
08	3100 N	3237	-0-	137	214	3127 2	110 9	N	100		178 1			129
09	3000 N	3087	-0-	87	301	2990 2	97 9	N	88					217
10	2947 X	2646	-0-	-301	-0-	2558 2	88 9	N	80		182 1			115
*11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2335 2	133 9	N	121		151 1			85

DAISY GRAVES 529		WELL #: 4H		RRCID -> 266707		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8607 - 12780				
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3191 2	164 9	N	149		378 1			82
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3220 2	131 9	N	119		1 8			200
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3094 2	120 9	N	109		188 1		1 8	120
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2853 2	143 9	N	130		192 1			58
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3151 2	143 9	N	130		1 8			187
*11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3041 2	125 9	N	114		187 1			114

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		WELL #: 9530H		RRCID -> 267108		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 8007		PERF. 8824 - 12655						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1509	2	308	9	N	280	330	1			503
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1498	2	65	9	N	59	349	1	1	8	212
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1349	2	154	9	N	140	187	1			165
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1640	2	150	9	N	136	119	1			182
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1692	2	128	9	N	116	178	1			120
*11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1765	2	156	9	N	142					262

DOYLE, J.B.		WELL #: 17H		RRCID -> 267715		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8490 - 12789						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B.		WELL #: 9703H		RRCID -> 267788		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 8252 - 12423						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES		WELL #: 11H		RRCID -> 268352		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 8534 - 12290						
06	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6429	2	326	9	N	296	356	1			234
07	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	6855	2	374	9	N	340	355	1	1	8	218
08	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	6979	2	349	9	N	317	356	1	1	8	178
09	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6432	2	290	9	N	264	190	1			252
10	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4472	2	282	9	N	256	360	1			148
*11	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5179	2	300	9	N	273	179	1			242

SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 4628H		RRCID -> 268477		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8173 - 11982						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATTIN 528		WELL #: 4HR		RRCID -> 268479		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8615 - 13086						
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3659	2	172	9	N	156	187	1			154
07	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4044	2	103	9	N	94	176	1			72
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3401	2	64	9	N	58					130
09	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-	95	1			35
10	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	N	1	1	8			35
*11	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2164	2	196	9	N	178	178	1			35

KATY		WELL #: 3285H		RRCID -> 268535		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8755 - 13031						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
GRAY 683		WELL #:		1H	RRCID ->	268700	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7850 - 11866		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
06	6060 X	5255	-0-	-805	-0-	5070	2	185	9	N	168	187	1	120
07	5983 X	5290	-0-	-693	-0-	5085	2	205	9	N	186	179	1	127
08	5983 X	5321	-0-	-662	-0-	5088	2	233	9	N	212	190	1	147
09	5250 X	5068	-0-	-182	-0-	4880	2	188	9	N	171	188	1	130
10	5425 X	5335	-0-	-90	-0-	4938	2	397	9	N	361	189	1	302
11	5250 X	4719	-0-	-531	-0-	4650	2	69	9	N	63	185	1	180

SCHULTZ 783		WELL #:		1H	RRCID ->	269467	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8010 - 12250		
06	3060 X	2684	-0-	-376	-0-	2639	2	45	9	N	41	196	1	89
07	2821 X	2722	-0-	-99	-0-	2660	2	62	9	N	56			145
08	2821 X	2748	-0-	-73	-0-	2686	2	62	9	N	56	1	8	200
09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2714	2	67	9	N	61	181	1	80
10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2826	2	65	9	N	59			139
*11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2645	2	53	9	N	48			187

REBA N MILLER		WELL #:		14H	RRCID ->	273722	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	8125 - 12395		
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3044	2	143	9	N	130			259
07	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1578	2	77	9	N	70	180	1	149
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			149
09	570 X	14	-0-	-556	-0-	14	2			N	-0-			149
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	8			157
11	570 X	94	-0-	-476	-0-	94	2			N	-0-			157

GRAVES		WELL #:		10H	RRCID ->	273966	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8608 - 12400		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

PARNELL RANCH 165		WELL #:		2H	RRCID ->	274206	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	9112 - 13483		
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2056	2	262	9	N	238	375	1	135
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1898	2	215	9	N	195	188	1	142
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1706	2	160	9	N	145	178	1	107
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2095	2	168	9	N	153	160	1	100
10	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1574	2	146	9	N	133	163	1	70
*11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1702	2	143	9	N	130			200

JONES TRUST 272		WELL #:		2H	RRCID ->	276332	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	9065 - 13270		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		4627H	RRCID ->	276339	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7763	PERF.	8168 - 11979		
06	4020 X	3491	-0-	-529	-0-	3202	2	289	9	N	263	179	1	198
07	4092 X	3784	-0-	-308	-0-	3469	2	315	9	N	286	177	1	306
08	4092 X	3648	-0-	-444	-0-	3391	2	257	9	N	234	375	1	163
09	3780 X	3649	-0-	-131	-0-	3363	2	286	9	N	260	180	1	241
10	3906 X	3592	-0-	-314	-0-	3304	2	288	9	N	262	322	1	179
11	3660 X	2690	-0-	-970	-0-	2445	2	245	9	N	223	181	1	221

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2310 X	1163	-0-	-1147	-0-	1065	2	98	9	N	89	177	1	95
07		2449 X	1185	-0-	-1264	-0-	1036	2	149	9	N	135			230
08		2449 X	2105	-0-	-344	-0-	1782	2	323	9	N	294	354	1	169
09		2370 X	2142	-0-	-228	-0-	1861	2	281	9	N	255	178	1	245
10		2046 X	1891	-0-	-155	-0-	1646	2	245	9	N	223	199	1	268
11		2040 X	1597	-0-	-443	-0-	1320	2	277	9	N	252	181	1	339

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770															
06		3000 N	3072	-0-	72	2790	2766	2	306	9	N	278	360	1	210
07		6159 X	3369	-0-	-2790	-0-	3033	2	336	9	N	305	366	1	147
08		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3500	2	274	9	N	249	341	1	55
09		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3709	2	274	9	N	249	185	1	119
10		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3255	2	252	9	N	229	181	1	167
*11		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3163	2	217	9	N	197	182	1	182

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100															
06		930 N	807	-0-	-123	-0-	503	2	304	9	N	276	362	1	165
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	516	2	83	9	N	75	158	1	82
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	488	2	166	9	N	151	178	1	55
09		810 N	512	-0-	-298	-0-	416	2	96	9	N	87			142
10		589 N	582	-0-	-7	-0-	409	2	173	9	N	157	204	1	95
11		630 N	449	-0-	-181	-0-	368	2	81	9	N	74			169

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206															
06		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2480	2	320	9	N	291	179	1	212
07		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2865	2	248	9	N	225	179	1	257
08		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2507	2	265	9	N	241	359	1	137
09		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2326	2	275	9	N	250	179	1	207
10		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2587	2	198	9	N	180	180	1	205
*11		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2353	2	212	9	N	193	181	1	217

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968															
06		2820 X	2063	-0-	-757	-0-	1954	2	109	9	N	99	178	1	68
07		2790 N	2086	-0-	-704	-0-	1975	2	111	9	N	101			169
08		2325 N	1856	-0-	-469	-0-	1757	2	99	9	N	90	174	1	85
09		2070 N	1710	-0-	-360	-0-	1610	2	100	9	N	91	99	1	77
10		2077 N	1750	-0-	-327	-0-	1654	2	96	9	N	87			164
11		1800 N	1708	-0-	-92	-0-	1597	2	111	9	N	101	185	1	80

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471															
06		1860 N	334	-0-	-1526	-0-	305	2	29	9	N	26	102	1	96
07		3100 N	3504	-0-	404	404	3256	2	248	9	N	225	187	1	134
08		3100 N	4211	-0-	1111	1515	4014	2	197	9	N	179	181	1	132
09		3000 N	3873	-0-	873	2388	3658	2	215	9	N	195	193	1	134
10		6150 X	3762	-0-	-2388	-0-	3584	2	178	9	N	162	182	1	114
*11		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3697	2	163	9	N	148			262

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		3210 X	2902	-0-	-308	-0-	2783	2	119	9	N	108	180 1	82
07		3007 X	2720	-0-	-287	-0-	2597	2	123	9	N	112	112 1	82
08		3224 X	2029	-0-	-1195	-0-	1856	2	173	9	N	157	186 1	53
09		3120 X	2084	-0-	-1036	-0-	2010	2	74	9	N	67		120
10		3224 X	2033	-0-	-1191	-0-	1972	2	61	9	N	55		175
11		2910 X	1991	-0-	-919	-0-	1889	2	102	9	N	93	183 1	85

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150														
06		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2449	2	113	9	N	103	256 1	68
07		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2161	2	132	9	N	120		188
08		2077 N	1987	-0-	-90	-0-	1885	2	102	9	N	93	177 1	104
09		2550 N	2360	-0-	-190	-0-	2235	2	125	9	N	114	79 1	139
10		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2259	2	133	9	N	121	194 1	66
11		1920 N	1809	-0-	-111	-0-	1700	2	109	9	N	99		165

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023														
06		2220 N	1815	-0-	-405	-0-	1729	2	86	9	N	78	181 1	142
07		2046 N	1710	-0-	-336	-0-	1642	2	68	9	N	62		204
08		1922 N	1505	-0-	-417	-0-	1424	2	81	9	N	74	178 1	100
09		1830 N	1417	-0-	-413	-0-	1350	2	67	9	N	61	106 1	55
10		1705 N	1288	-0-	-417	-0-	1238	2	50	9	N	45		100
11		1470 N	880	-0-	-590	-0-	837	2	43	9	N	39		139

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2723	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		3000 N	3743	-0-	743	743	3215	2	528	9	N	480	365 1	114
10		3100 N	2433	-0-	-667	76	2233	2	200	9	N	182	193 1	102
*11		3000 N	3195	-0-	195	271	2995	2	200	9	N	182	197 1	87

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854														
06		1890 N	1621	-0-	-269	-0-	1436	2	185	9	N	168	188 1	45
07		2015 N	1428	-0-	-587	-0-	1358	2	70	9	N	64		109
08		1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1309	2	73	9	N	66		175
09		1620 N	1443	-0-	-177	-0-	1380	2	63	9	N	57	188 1	43
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1481	2	108	9	N	98	1 8	140
*11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1439	2	41	9	N	37		177

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875														
06		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2508	2	57	9	N	52		134
07		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2344	2	140	9	N	127		261
08		2387 N	2104	-0-	-283	-0-	2023	2	81	9	N	74	180 1	155
09		2310 N	2055	-0-	-255	-0-	2000	2	55	9	N	50	1 8	204
10		2387 N	2188	-0-	-199	-0-	2081	2	107	9	N	97	187 1	114
11		2040 N	1897	-0-	-143	-0-	1780	2	117	9	N	106		220

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68 1	54
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				28
08		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	-0-	3762	2	64	9	N	58	1	8		85
09		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2	17	9	N	15				100
10		12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	-0-	12683	2	90	9	N	82				182
*11		10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	-0-	10161	2	31	9	N	28				210

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397																	
06		5825 X	2747	-0-	-3078	-0-	-0-	2584	2	163	9	N	148	163	1		204
07		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	2	121	9	N	110	186	1	1	127
08		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	-0-	2246	2	149	9	N	135	135	1		127
09		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	-0-	2514	2	149	9	N	135	1	8		261
10		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	2	151	9	N	137	181	1		217
*11		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	-0-	3413	2	149	9	N	135	178	1		174

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547																	
06		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	2983	2	252	9	N	229	179	1		192
07		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	-0-	3064	2	198	9	N	180	188	1		184
08		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	-0-	3076	2	173	9	N	157	242	1		99
09		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	2509	2	179	9	N	163	184	1	1	77
10		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	2	206	9	N	187	195	1	1	68
*11		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2	120	9	N	109				177

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035																	
06		3120 X	3035	-0-	-85	-0-	-0-	2923	2	112	9	N	102				175
07		3224 X	2930	-0-	-294	-0-	-0-	2823	2	107	9	N	97	167	1		105
08		3224 X	3202	-0-	-22	-0-	-0-	3096	2	106	9	N	96	40	1	1	160
09		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	-0-	3052	2	119	9	N	108	108	1		160
10		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	-0-	3129	2	118	9	N	107	188	1	1	78
11		3090 X	2458	-0-	-632	-0-	-0-	2374	2	84	9	N	76	87	1		67

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040																	
06		4050 X	3497	-0-	-553	-0-	-0-	3385	2	112	9	N	102	179	1		82
07		3968 X	3697	-0-	-271	-0-	-0-	3585	2	112	9	N	102				184
08		3968 X	3601	-0-	-367	-0-	-0-	3490	2	111	9	N	101	196	1		89
09		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	-0-	3561	2	121	9	N	110	73	1	1	125
10		3720 X	3672	-0-	-48	-0-	-0-	3543	2	129	9	N	117	180	1		62
11		3570 X	3413	-0-	-157	-0-	-0-	3339	2	74	9	N	67				129

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491																	
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	-0-					N	-0-	59	1		43
07		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-					N	-0-				43
08		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-					N	-0-				43
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-				43
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2668 2	129 9	N	117		251
07		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2783 2	80 9	N	73	180 1	144
08		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2661 2	154 9	N	140	197 1	87
09		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2728 2	139 9	N	126	1 8	212
10		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	2921 2	134 9	N	122	180 1	154
11		2790 X	2433	-0-	-357	-0-	2292 2	141 9	N	128	183 1	99

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782												
06		1290 N		-0-	-0-	-1290			N	-0-		38
07		1023 N		-0-	-0-	-1023			N	-0-		38
08		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10		0 N		-0-	-0-	-0-			N	20		58
11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065												
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	773 2	259 9	N	235	3 8	289
08		3100 N	4207	-0-	1107	1107	3720 2	487 9	N	443	542 1	184
09		3000 N	4015	-0-	1015	2122	3760 2	255 9	N	232	191 1	225
10		3100 N	3820	-0-	720	2842	3532 2	288 9	N	262	307 1	180
*11		6672 X	3830	-0-	-2842	-0-	3496 2	334 9	N	304	182 1	302

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544												
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		72
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		72
*11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		72

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854												
06		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2216 2	169 9	N	154	183 1	242
07		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2487 2	128 9	N	116	168 1	190
08		3100 N	3121	-0-	21	21	2810 2	311 9	N	283	380 1	92
09		2985 N	2964	-0-	-21	-0-	2829 2	135 9	N	123		215
10		3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	2899 2	173 9	N	157	180 1	192
*11		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2787 2	120 9	N	109	182 1	119

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941												
06		4590 X		-0-	-0-	-4590			N	-0-		272
07		3131 X		-0-	-0-	-3131			N	-0-		272
08		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		272
09		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		272
10		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		272
11		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		272

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638												
06		6210 X	4369	-0-	-1841	-0-	4152 2	217 9	N	197	366 1	180
07		5952 X	5558	-0-	-394	-0-	5298 2	260 9	N	236	187 1	229
08		5952 X	5489	-0-	-463	-0-	5224 2	265 9	N	241	373 1	96
09		5550 X	4779	-0-	-771	-0-	4564 2	215 9	N	195	98 1	192
10		5549 X	4473	-0-	-1076	-0-	4297 2	176 9	N	160	180 1	172
*11		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5388 2	204 9	N	185	179 1	178

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7832	2	33	9	N	60
07		8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8065	2	22	9	N	80
08		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6846	2	23	9	N	32
09		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6068	2	11	9	N	42
10		6138 X	4676	-0-	-1462	-0-	4626	2	50	9	N	87
11		5940 X	3456	-0-	-2484	-0-	3443	2	13	9	N	99

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556												
06		5670 X	4706	-0-	-964	-0-	4706	2			N	114
07		5859 X	4857	-0-	-1002	-0-	4857	2			N	114
08		5859 X	4481	-0-	-1378	-0-	4480	2	1	9	N	114
09		5670 X	4517	-0-	-1153	-0-	4503	2	14	9	N	127
10		5859 X	4793	-0-	-1066	-0-	4790	2	3	9	N	130
11		4710 X	4132	-0-	-578	-0-	4128	2	4	9	N	134

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750												
06		5310 X	3872	-0-	-1438	-0-	3704	2	168	9	N	264
07		5239 X	245	-0-	-4994	-0-	239	2	6	9	N	267
08		5239 X	1727	-0-	-3512	-0-	1534	2	193	9	N	227
09		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	3799	2	498	9	N	115
10		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	4733	2	592	9	N	272
*11		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	4638	2	551	9	N	234

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064												
06		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3189	2	142	9	N	105
07		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3161	2	162	9	N	72
08		3596 X	2821	-0-	-775	-0-	2703	2	118	9	N	112
09		3480 X	2533	-0-	-947	-0-	2314	2	219	9	N	130
10		3596 X	1928	-0-	-1668	-0-	1872	2	56	9	N	58
11		3330 X	1106	-0-	-2224	-0-	1106	2			N	58

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036												
06		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2929	2	120	9	N	190
07		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2829	2	110	9	N	112
08		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2734	2	95	9	N	197
09		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2518	2	80	9	N	95
10		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2588	2	101	9	N	187
*11		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2108	2	77	9	N	75

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972												
06		2730 X	1775	-0-	-955	-0-	1663	2	112	9	N	159
07		2139 X	1767	-0-	-372	-0-	1676	2	91	9	N	242
08		2139 X	1450	-0-	-689	-0-	1399	2	51	9	N	110
09		1830 X	249	-0-	-1581	-0-	238	2	11	9	N	47
10		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3344	2	97	9	N	134
*11		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2766	2	99	9	N	129

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168																	
06	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	2896	2	144	9	N	131	182	1			70
07	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2748	2	121	9	N	110					180
08	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	3109	2	113	9	N	103	197	1			86
09	3030	X	2334	-0-	-696	-0-	2245	2	89	9	N	81					167
10	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	2970	2	136	9	N	124	185	1			106
11	3120	X	2721	-0-	-399	-0-	2596	2	125	9	N	114					220

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718																	
06	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	12433	2	595	9	N	541	556	1			233
07	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	13518	2	578	9	N	525	554	1	2	8	202
08	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	13850	2	527	9	N	479	554	1	2	8	125
09	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	13461	2	580	9	N	527	371	1	4	8	277
10	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	13663	2	573	9	N	521	566	1	2	8	230
*11	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13103	2	537	9	N	488	545	1			173

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680																	
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5618	2	229	9	N	208	178	1			205
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5781	2	249	9	N	226	177	1	1	8	253
08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5666	2	216	9	N	196	197	1	4	8	248
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4939	2	184	9	N	167	178	1	4	8	233
10	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5790	2	242	9	N	220	356	1	5	8	92
*11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5678	2	232	9	N	211	178	1			125

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694																	
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2681	2	270	9	N	245	195	1			172
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3101	2	336	9	N	305	368	1			109
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	2931	2	276	9	N	251	196	1			164
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2833	2	213	9	N	194	180	1	1	8	177
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2846	2	243	9	N	221	184	1			214
*11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2675	2	307	9	N	279	383	1			110

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448																	
06	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	3693	2	261	9	N	237	188	1			174
07	4557	X	3906	-0-	-651	-0-	3724	2	182	9	N	165	179	1			160
08	4557	X	3990	-0-	-567	-0-	3792	2	198	9	N	180	178	1			162
09	4260	X	3907	-0-	-353	-0-	3684	2	223	9	N	203	179	1	1	8	185
10	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	3783	2	226	9	N	205	181	1			209
11	3960	X	3436	-0-	-524	-0-	3217	2	219	9	N	199	184	1			224

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215																	
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					62
10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					62
*11	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1100	2	282	9	N	256	324	1			174
07		1364 N	1233	-0-	-131	-0-	1077	2	156	9	N	142	183	1		1 8	132
08		1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1106	2	228	9	N	207	178	1		1 8	160
09		1380 N	1287	-0-	-93	-0-	1055	2	232	9	N	211	201	1		1 8	169
10		1240 N	894	-0-	-346	-0-	742	2	152	9	N	138	200	1			107
11		1290 N	1157	-0-	-133	-0-	1019	2	138	9	N	125					232

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

06		6420 X	5540	-0-	-880	-0-	5503	2	37	9	N	34					166
07		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5388	2	44	9	N	40					206
08		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5303	2	44	9	N	40	172	1			74
09		5550 X	4847	-0-	-703	-0-	4814	2	33	9	N	30					104
10		5735 X	3948	-0-	-1787	-0-	3926	2	22	9	N	20					124
11		5550 X	4554	-0-	-996	-0-	4514	2	40	9	N	36					160

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1165	2	98	9	N	89	179	1			189
07		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1241	2	100	9	N	91	179	1		1 8	100
08		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1350	2	98	9	N	89					189
09		1170 N	911	-0-	-259	-0-	839	2	72	9	N	65	176	1		1 8	77
10		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1250	2	91	9	N	83					159
*11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1246	2	109	9	N	99	181	1			77

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

06		4440 X	4392	-0-	-48	-0-	4150	2	242	9	N	220	359	1			85
07		868 X	361	-0-	-507	-0-	354	2	7	9	N	6					91
08		9145 X	6293	-0-	-2852	-0-	6092	2	201	9	N	183	190	1			84
09		8850 X	5508	-0-	-3342	-0-	5319	2	189	9	N	172	179	1		1 8	76
10		9145 X	4668	-0-	-4477	-0-	4491	2	177	9	N	161	180	1		1 8	56
11		6090 X	4351	-0-	-1739	-0-	4196	2	155	9	N	141					197

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

06		6870 X	5988	-0-	-882	-0-	5793	2	195	9	N	177	188	1			140
07		6820 X	6346	-0-	-474	-0-	6167	2	179	9	N	163	169	1		1 8	133
08		6820 X	5606	-0-	-1214	-0-	5445	2	161	9	N	146	180	1		1 8	98
09		6600 X	5661	-0-	-939	-0-	5483	2	178	9	N	162	179	1		1 8	80
10		6355 X	4023	-0-	-2332	-0-	3932	2	91	9	N	83					163
11		6150 X	4102	-0-	-2048	-0-	4019	2	83	9	N	75					238

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					164
08	3100 N	4307	-0-	1207	1207	4111	2	196	9	N	178	177	1		1 8	164
09	3000 N	3972	-0-	972	2179	3804	2	168	9	N	153	179	1		1 8	137
10	3100 N	4271	-0-	1171	3350	4080	2	191	9	N	174					311
*11	7359 X	4009	-0-	-3350	-0-	3909	2	100	9	N	91	182	1			220

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

06	4830 X	2796	-0-	-2034	-0-	2556	2	240	9	N	218	184	1			210
07	4650 X	3378	-0-	-1272	-0-	3073	2	305	9	N	277	372	1		2 8	113
08	4650 X	2557	-0-	-2093	-0-	2355	2	202	9	N	184	187	1		3 8	107
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3757	2	296	9	N	269	183	1		5 8	188
10	3751 X	3086	-0-	-665	-0-	2831	2	255	9	N	232	179	1		5 8	236
11	3270 X	2313	-0-	-957	-0-	2100	2	213	9	N	194	186	1			244

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

06	6480 X	6354	-0-	-126	-0-	6072	2	282	9	N	256	188	1			202
07	6541 X	6461	-0-	-80	-0-	6175	2	286	9	N	260	357	1		1 8	104
08	6603 X	6201	-0-	-402	-0-	5949	2	252	9	N	229	186	1			147
09	6390 X	5014	-0-	-1376	-0-	4874	2	140	9	N	127	185	1			89
10	6603 X	5887	-0-	-716	-0-	5656	2	231	9	N	210	195	1			104
11	6360 X	5822	-0-	-538	-0-	5551	2	271	9	N	246	183	1			167

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2637	2	61	9	N	55					287
07	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2874	2	68	9	N	62	177	1			172
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2317	2	97	9	N	88	189	1		1 8	70
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2320	2	79	9	N	72					142
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2349	2	47	9	N	43	1	8			184
*11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2471	2	63	9	N	57	179	1			62

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

06	7860 X	6365	-0-	-1495	-0-	6354	2	11	9	N	10					180
07	8122 X	6506	-0-	-1616	-0-	6496	2	10	9	N	9					189
08	8122 X	4581	-0-	-3541	-0-	4568	2	13	9	N	12	110	1		1 8	90
09	6900 X	2723	-0-	-4177	-0-	2719	2	4	9	N	4					94
10	7037 X	2194	-0-	-4843	-0-	2185	2	9	9	N	8					102
11	6360 X	2772	-0-	-3588	-0-	2761	2	11	9	N	10					112

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

06	3810 X	2655	-0-	-1155	-0-	2640	2	15	9	N	14					114
07	3534 X	2845	-0-	-689	-0-	2762	2	83	9	N	75					189
08	3534 X	2546	-0-	-988	-0-	2470	2	76	9	N	69	178	1			80
09	3150 X	3006	-0-	-144	-0-	2918	2	88	9	N	80	1	8			159
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3194	2	61	9	N	55					214
*11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2686	2	112	9	N	102	186	1			130

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
HARRY PARKER 697		WELL #:		5H	RRCID ->	281302	COMPL. DATE	11/22/2015	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8131 - 12402		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	5430 X	4964	-0-	-466	-0-	4671	2	293	9	N	266	169	1	271
07	5456 X	4750	-0-	-706	-0-	4445	2	305	9	N	277	376	1	172
08	5456 X	4121	-0-	-1335	-0-	3853	2	268	9	N	244	192	1	223
09	5280 X	3956	-0-	-1324	-0-	3682	2	274	9	N	249	367	1	104
10	5208 X	4347	-0-	-861	-0-	4069	2	278	9	N	253	183	1	173
11	4950 X	3717	-0-	-1233	-0-	3439	2	278	9	N	253	186	1	240

PRICE, WILLIS D		WELL #:		5341H	RRCID ->	281303	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	8408 - 11040		
06	4800 X	3956	-0-	-844	-0-	3388	2	568	9	N	516	374	1	309
07	4960 X	4040	-0-	-920	-0-	3512	2	528	9	N	480	561	1	227
08	4960 X	3913	-0-	-1047	-0-	3488	2	425	9	N	386	366	1	246
09	4290 X	3828	-0-	-462	-0-	3344	2	484	9	N	440	534	1	152
10	4433 X	3893	-0-	-540	-0-	3412	2	481	9	N	437	541	1	47
11	3960 X	3734	-0-	-226	-0-	3266	2	468	9	N	425	181	1	291

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		6204H	RRCID ->	281304	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	8205 - 12375		
06	4620 X	4409	-0-	-211	-0-	4133	2	276	9	N	251	347	1	73
07	4557 X	4500	-0-	-57	-0-	4225	2	275	9	N	250	183	1	140
08	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4590	2	267	9	N	243	178	1	204
09	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4342	2	349	9	N	317	373	1	147
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4279	2	281	9	N	255	362	1	40
11	4710 X	4271	-0-	-439	-0-	4022	2	249	9	N	226			266

PRICE, WILLIS D		WELL #:		6205H	RRCID ->	281305	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8140 - 12315		
06	3240 X	2633	-0-	-607	-0-	2484	2	149	9	N	135	172	1	57
07	3131 X	2590	-0-	-541	-0-	2456	2	134	9	N	122			179
08	3131 X	2709	-0-	-422	-0-	2599	2	110	9	N	100	179	1	100
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2892	2	182	9	N	165	194	1	70
10	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2955	2	158	9	N	144			214
*11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2840	2	164	9	N	149	179	1	184

BATTIN 528		WELL #:		5H	RRCID ->	281735	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8913 - 13477		
06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4446	2	510	9	N	464	551	1	283
07	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4562	2	455	9	N	414	541	1	155
08	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	4589	2	439	9	N	399	359	1	194
09	4950 X	4844	-0-	-106	-0-	4426	2	418	9	N	380	381	1	192
10	5115 X	4737	-0-	-378	-0-	4304	2	433	9	N	394	357	1	228
11	4950 X	4894	-0-	-56	-0-	4473	2	421	9	N	383	367	1	244

DAISY GRAVES		WELL #:		7529H	RRCID ->	281746	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8460 - 12769		
06	12060 X	11067	-0-	-993	-0-	10526	2	541	9	N	492	547	1	344
07	11966 X	11140	-0-	-826	-0-	10622	2	518	9	N	471	551	1	264
08	11966 X	11260	-0-	-706	-0-	10704	2	556	9	N	505	532	1	236
09	11190 X	10757	-0-	-433	-0-	10229	2	528	9	N	480	554	1	161
10	11501 X	11076	-0-	-425	-0-	10531	2	545	9	N	495	375	1	280
11	11070 X	10643	-0-	-427	-0-	10122	2	521	9	N	474	550	1	204

PRICE, WD -B-		WELL #:		6213H	RRCID ->	281755	COMPL. DATE	09/15/2016	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8192 - 12359		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
PRICE, WD -B-		WELL #: 6212H		RRCID -> 281757		COMPL. DATE 09/14/2016			TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
06	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5745	2	235	9	N	214	369 1	102
07	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	5757	2	531	9	N	483	358 1	227
08	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	5862	2	349	9	N	317	374 1	169
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	5710	2	360	9	N	327	364 1	132
10	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5478	2	285	9	N	259	184 1	207
*11	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5481	2	358	9	N	325	363 1	169

SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 6H		RRCID -> 281887		COMPL. DATE 05/28/2016			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665				
06	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	5862	2	217	9	N	197	187 1	246
07	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5739	2	239	9	N	217	354 1	107
08	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6151	2	228	9	N	207	190 1	121
09	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5112	2	223	9	N	203	177 1	140
10	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6336	2	261	9	N	237	183 1	189
*11	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6005	2	237	9	N	215	186 1	218

WHEAT 252		WELL #: 2H		RRCID -> 281889		COMPL. DATE 05/29/2014			TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225				
06	3000 N	3446	-0-	446	446	3079	2	367	9	N	334	369 1	199
07	3011 N	2565	-0-	-446	-0-	2279	2	286	9	N	260	332 1	125
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	1983	2	243	9	N	221	180 1	162
09	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2318	2	197	9	N	179	187 1	154
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2252	2	220	9	N	200	185 1	169
*11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2276	2	217	9	N	197	182 1	184

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 6H		RRCID -> 282125		COMPL. DATE 12/04/2016			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429				
06	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	5729	2	655	9	N	595	568 1	395
07	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5151	2	494	9	N	449	720 1	124
08	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	6662	2	531	9	N	483	306 1	293
09	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	6544	2	645	9	N	586	567 1	308
10	7130 X	6784	-0-	-346	-0-	6212	2	572	9	N	520	531 1	291
*11	6960 X	5646	-0-	-1314	-0-	5048	2	598	9	N	544	550 1	285

LAUBHAN 537		WELL #: 1H		RRCID -> 282129		COMPL. DATE 12/03/2016			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059				
06	3000 X	2710	-0-	-290	-0-	2611	2	99	9	N	90	179 1	78
07	2883 X	2238	-0-	-645	-0-	2131	2	107	9	N	97	1 8	174
08	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2791	2	107	9	N	97	197 1	73
09	2730 X	2645	-0-	-85	-0-	2560	2	85	9	N	77		150
10	2790 X	2731	-0-	-59	-0-	2607	2	124	9	N	113	184 1	77
11	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	2517	2	127	9	N	115		192

SCHULTZ 783		WELL #: 2H		RRCID -> 282143		COMPL. DATE 11/17/2016			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780				
06	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2613	2	48	9	N	44	189 1	77
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3107	2	68	9	N	62		139
08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3300	2	94	9	N	85		224
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3279	2	114	9	N	104	193 1	135
10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3325	2	77	9	N	70		205
*11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2939	2	119	9	N	108	183 1	130

PRICE, WILLIS D		WELL #: 5343H		RRCID -> 282172		COMPL. DATE 10/22/2016			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949				
06	3062 X	2440	-0-	-622	-0-	2205	2	235	9	N	214	197 1	147
07	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1378	2	250	9	N	227	126 1	247
08	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1074	2	251	9	N	228	377 1	97
09	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1140	2	224	9	N	204	194 1	105
10	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1445	2	233	9	N	212	182 1	134
*11	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1190	2	249	9	N	226	181 1	179

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
PRICE, WD -B-		WELL #: 6221H		RRCID -> 282210		COMPL. DATE 09/27/2019			TOTAL DEPTH 7772		PERF. 8098 - 12982		EOM	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5113	2	186	9	N	169	367	1	58
07	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5260	2	187	9	N	170	89	1	138
08	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5107	2	136	9	N	124	176	1	86
09	5310 X	4777	-0-	-533	-0-	4619	2	158	9	N	144	78	1	152
10	5487 X	4881	-0-	-606	-0-	4731	2	150	9	N	136	183	1	104
11	5310 X	4394	-0-	-916	-0-	4259	2	135	9	N	123			227

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6937H		RRCID -> 282345		COMPL. DATE 02/20/2017			TOTAL DEPTH 7845		PERF. 8145 - 12450		EOM	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6938H		RRCID -> 282391		COMPL. DATE 02/18/2017			TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8169 - 12833		EOM	
06	7440 X	7006	-0-	-434	-0-	6835	2	171	9	N	155	188	1	240
07	7378 X	6916	-0-	-462	-0-	6750	2	166	9	N	151	177	1	212
08	7223 X	6727	-0-	-496	-0-	6573	2	154	9	N	140	178	1	171
09	7020 X	6292	-0-	-728	-0-	6146	2	146	9	N	133	183	1	119
10	7254 X	6431	-0-	-823	-0-	6276	2	155	9	N	141	2	8	258
11	7020 X	6927	-0-	-93	-0-	6741	2	186	9	N	169	178	1	249

PIPER, OLA O.		WELL #: 6927H		RRCID -> 282392		COMPL. DATE 03/23/2017			TOTAL DEPTH 7807		PERF. 8274 - 13019		EOM	
06	14880 X	13939	-0-	-941	-0-	13484	2	455	9	N	414	375	1	188
07	14911 X	14146	-0-	-765	-0-	13671	2	475	9	N	432	364	1	253
08	14632 X	13974	-0-	-658	-0-	13520	2	454	9	N	413	528	1	131
09	14160 X	13314	-0-	-846	-0-	12864	2	450	9	N	409	377	1	157
10	14632 X	13410	-0-	-1222	-0-	12966	2	444	9	N	404	374	1	180
11	13950 X	12687	-0-	-1263	-0-	12262	2	425	9	N	386	367	1	199

LAUBHAN 537		WELL #: 2H		RRCID -> 282629		COMPL. DATE 02/24/2017			TOTAL DEPTH 7965		PERF. 8203 - 12600		EOM	
06	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	886	2	143	9	N	130	187	1	170
07	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	898	2	124	9	N	113	178	1	104
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	N	2	1	8	105
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	977	2	125	9	N	114			219
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	962	2	127	9	N	115	191	1	142
*11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	885	2	125	9	N	114			256

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6939H		RRCID -> 282744		COMPL. DATE 02/18/2017			TOTAL DEPTH 7824		PERF. 8153 - 12522		EOM	
06	8400 X	6912	-0-	-1488	-0-	6688	2	224	9	N	204	187	1	276
07	8556 X	7295	-0-	-1261	-0-	7047	2	248	9	N	225	354	1	144
08	8556 X	7094	-0-	-1462	-0-	6865	2	229	9	N	208	178	1	170
09	8040 X	6376	-0-	-1664	-0-	6175	2	201	9	N	183	177	1	174
10	7564 X	5837	-0-	-1727	-0-	5649	2	188	9	N	171	183	1	155
11	7050 X	5381	-0-	-1669	-0-	5188	2	193	9	N	175	196	1	134

REBA N MILLER		WELL #: 20H		RRCID -> 282750		COMPL. DATE 02/26/2017			TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8186 - 12369		EOM	
06	10140 X	8028	-0-	-2112	-0-	7765	2	263	9	N	239	367	1	159
07	10447 X	8963	-0-	-1484	-0-	8627	2	336	9	N	305	365	1	99
08	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	9703	2	228	9	N	207	179	1	126
09	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	8708	2	431	9	N	392	379	1	138
10	8959 X	8943	-0-	-16	-0-	8618	2	325	9	N	295	182	1	251
11	9600 X	7748	-0-	-1852	-0-	7462	2	286	9	N	260	364	1	147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		11820 X	9893	-0-	-1927	-0-		9467 2	426 9	N	387	354 1		206
07		12214 X	10575	-0-	-1639	-0-		10144 2	431 9	N	392	358 1	3 8	237
08		12214 X	10616	-0-	-1598	-0-		10181 2	435 9	N	395	572 1	2 8	58
09		10740 X	9699	-0-	-1041	-0-		9316 2	383 9	N	348	187 1	4 8	215
10		10602 X	9826	-0-	-776	-0-		9421 2	405 9	N	368	361 1	2 8	220
11		10260 X	8651	-0-	-1609	-0-		8289 2	362 9	N	329	373 1		176

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186														
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			62
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08		107 X	107	-0-	-0-	-0-		107 2		N	-0-			62
09		61 X	61	-0-	-0-	-0-		61 2		N	-0-			62
10		114 X	114	-0-	-0-	-0-		114 2		N	-0-			62
*11		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-		2225 2	202 9	N	184	184 1		62

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475														
06		7380 X	4685	-0-	-2695	-0-		4353 2	332 9	N	302	358 1		184
07		7595 X	4627	-0-	-2968	-0-		4255 2	372 9	N	338	373 1	1 8	148
08		7595 X	4219	-0-	-3376	-0-		3908 2	311 9	N	283	187 1	2 8	242
09		6930 X	4811	-0-	-2119	-0-		4342 2	469 9	N	426	540 1	5 8	123
10		5332 X	4834	-0-	-498	-0-		4366 2	468 9	N	425	362 1	7 8	179
*11		4680 X	3747	-0-	-933	-0-		3506 2	241 9	N	219	181 1		217

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250														
06		9290 X	9290	-0-	-0-	-0-		9127 2	163 9	N	148	197 1		200
07		8525 X	7445	-0-	-1080	-0-		7318 2	127 9	N	115	180 1	1 8	134
08		9207 X	7279	-0-	-1928	-0-		7148 2	131 9	N	119	2 8		251
09		9300 X	8182	-0-	-1118	-0-		8041 2	141 9	N	128	178 1	2 8	199
10		9610 X	7980	-0-	-1630	-0-		7842 2	138 9	N	125	200 1	3 8	121
11		9300 X	7557	-0-	-1743	-0-		7213 2	344 9	N	313	181 1		253

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368														
06		10410 X	9633	-0-	-777	-0-		9304 2	329 9	N	299	375 1		187
07		10664 X	9785	-0-	-879	-0-		9475 2	310 9	N	282	355 1		114
08		9765 X	9665	-0-	-100	-0-		9358 2	307 9	N	279	188 1		205
09		9630 X	8955	-0-	-675	-0-		8661 2	294 9	N	267	377 1		95
10		9951 X	9314	-0-	-637	-0-		8976 2	338 9	N	307	181 1		221
11		9630 X	7512	-0-	-2118	-0-		7317 2	195 9	N	177	180 1		218

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375														
06		9180 X	7562	-0-	-1618	-0-		7328 2	234 9	N	213			285
07		9207 X	6938	-0-	-2269	-0-		6681 2	257 9	N	234	188 1		331
08		9393 X	5770	-0-	-3623	-0-		5544 2	226 9	N	205	375 1		161
09		9090 X	7275	-0-	-1815	-0-		6917 2	358 9	N	325	356 1	1 8	129
10		9393 X	7122	-0-	-2271	-0-		6825 2	297 9	N	270	183 1		216
11		7560 X	7364	-0-	-196	-0-		7037 2	327 9	N	297	376 1		137

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560														
06		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-		6999 2	663 9	N	603	738 1		234
07		7918 X	7918	-0-	-0-	-0-		7249 2	669 9	N	608	530 1		312
08		8277 X	7936	-0-	-341	-0-		7148 2	788 9	N	716	765 1		263
09		8010 X	7425	-0-	-585	-0-		6788 2	637 9	N	579	531 1		311
10		8277 X	8004	-0-	-273	-0-		7057 2	947 9	N	861	930 1	2 8	240
11		7680 X	6922	-0-	-758	-0-		6329 2	593 9	N	539	363 1		416

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4950 X	4715	-0-	-235	-0-	4356 2	359 9	N	326	179 1		356
07		4898 X	4624	-0-	-274	-0-	4318 2	306 9	N	278	366 1	1 8	267
08		4898 X	4480	-0-	-418	-0-	4191 2	289 9	N	263	374 1	2 8	154
09		4740 X	4209	-0-	-531	-0-	3950 2	259 9	N	235	175 1		214
10		4867 X	4300	-0-	-567	-0-	4026 2	274 9	N	249	363 1	1 8	99
11		4710 X	4196	-0-	-514	-0-	3895 2	301 9	N	274	194 1		179

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682													
06		13020 X	12344	-0-	-676	-0-	11092 2	1252 9	N	1138	1463 1		272
07		13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	11959 2	1535 9	N	1395	1094 1		573
08		13547 X	13304	-0-	-243	-0-	11743 2	1561 9	N	1419	1650 1		342
09		13110 X	10898	-0-	-2212	-0-	9789 2	1109 9	N	1008	1102 1		248
10		13888 X	11024	-0-	-2864	-0-	9660 2	1364 9	N	1240	1117 1		371
11		13050 X	10946	-0-	-2104	-0-	9750 2	1196 9	N	1087	1123 1		335

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372													
06		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2786 2	259 9	N	235	362 1		175
07		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	2978 2	238 9	N	216	187 1		204
08		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3118 2	222 9	N	202	188 1		218
09		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4501 2	205 9	N	186	179 1		225
10		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2313 2	208 9	N	189	189 1		225
*11		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2395 2	209 9	N	190	188 1		227

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094													
06		6210 X	5063	-0-	-1147	-0-	4637 2	426 9	N	387	365 1		234
07		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	5672 2	444 9	N	404	376 1	1 8	261
08		5828 X	4828	-0-	-1000	-0-	4382 2	446 9	N	405	543 1	1 8	122
09		5640 X	5402	-0-	-238	-0-	4908 2	494 9	N	449	367 1	4 8	200
10		6107 X	5744	-0-	-363	-0-	5298 2	446 9	N	405	542 1	2 8	61
11		5910 X	5398	-0-	-512	-0-	4789 2	609 9	N	554	364 1		251

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480													
06		960 N	125	-0-	-835	-0-	125 2		N	-0-			84
07		589 N	126	-0-	-463	-0-	120 2	6 9	N	5	62 1		27
08		496 N	106	-0-	-390	-0-	106 2		N	-0-			27
09		120 N	91	-0-	-29	-0-	90 2	1 9	N	1	1 8		27
10		186 N	177	-0-	-9	-0-	163 2	14 9	N	13			40
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			40

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414													
06		8400 X	6766	-0-	-1634	-0-	6584 2	182 9	N	165	187 1		164
07		7936 X	7179	-0-	-757	-0-	7004 2	175 9	N	159	170 1	2 8	151
08		7874 X	6789	-0-	-1085	-0-	6632 2	157 9	N	143	188 1	3 8	103
09		7620 X	6590	-0-	-1030	-0-	6426 2	164 9	N	149	182 1	5 8	65
10		7316 X	6552	-0-	-764	-0-	6385 2	167 9	N	152	6 8		211
11		6960 X	6143	-0-	-817	-0-	5992 2	151 9	N	137	182 1		166

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521													
06		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	6625 2	526 9	N	478	550 1		280
07		5921 X	4066	-0-	-1855	-0-	3814 2	252 9	N	229	350 1	1 8	158
08		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	7899 2	633 9	N	575	538 1	2 8	193
09		8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8265 2	499 9	N	454	364 1	4 8	279
10		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8038 2	494 9	N	449	545 1	1 8	182
11		8250 X	7404	-0-	-846	-0-	7064 2	340 9	N	309	185 1		306

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		1H	RRCID ->	283515	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	7264 - 14611
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	5027 2	1425 9	N		1295	1644 1		414
07		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	5138 2	1327 9	N		1206	1096 1		524
08		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	5109 2	1377 9	N		1252	1466 1		310
09		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	4447 2	1256 9	N		1142	1111 1		341
10		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	4635 2	1321 9	N		1201	1325 1		217
*11		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	4554 2	1297 9	N		1179	1121 1		275

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		8H	RRCID ->	284325	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7896 - 12078		
06		22620 X	20972	-0-	-1648	-0-	20853 2	119 9	N		108	187 1		135
07		21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	21270 2	151 9	N		137	6 8		266
08		21576 X	21109	-0-	-467	-0-	20986 2	123 9	N		112	181 1	10 8	187
09		20970 X	19529	-0-	-1441	-0-	19413 2	116 9	N		105	180 1	13 8	99
10		21669 X	20520	-0-	-1149	-0-	20379 2	141 9	N		128	11 8		216
11		20970 X	19635	-0-	-1335	-0-	19529 2	106 9	N		96	185 1		127

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		7H	RRCID ->	284419	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	8332 - 12668		
06		17610 X	15749	-0-	-1861	-0-	15575 2	174 9	N		158	188 1		166
07		17670 X	15946	-0-	-1724	-0-	15767 2	179 9	N		163	178 1		151
08		17670 X	15470	-0-	-2200	-0-	15263 2	207 9	N		188	188 1	1 8	150
09		16380 X	14699	-0-	-1681	-0-	14559 2	140 9	N		127	194 1		83
10		16585 X	14861	-0-	-1724	-0-	14690 2	171 9	N		155	1 8		237
11		15750 X	13492	-0-	-2258	-0-	13332 2	160 9	N		145	187 1		195

SUESS 816		WELL #:		8H	RRCID ->	284551	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	7448	PERF.	7963 - 11918		
06		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9178 2	537 9	N		488	375 1		345
07		10571 X	9777	-0-	-794	-0-	9251 2	526 9	N		478	550 1		273
08		10571 X	9712	-0-	-859	-0-	9226 2	486 9	N		442	553 1		162
09		10230 X	9721	-0-	-509	-0-	9212 2	509 9	N		463	371 1		254
10		10044 X	9961	-0-	-83	-0-	9440 2	521 9	N		474	547 1		181
11		9720 X	9719	-0-	-1	-0-	9212 2	507 9	N		461	367 1		275

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		8H	RRCID ->	285747	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8261 - 12852		
06		6210 X	5597	-0-	-613	-0-	5265 2	332 9	N		302	179 1		291
07		6107 X	5722	-0-	-385	-0-	5391 2	331 9	N		301	365 1	1 8	226
08		6200 X	5521	-0-	-679	-0-	5221 2	300 9	N		273	364 1	1 8	134
09		6000 X	5627	-0-	-373	-0-	5107 2	520 9	N		473	362 1	1 8	244
10		6200 X	5221	-0-	-979	-0-	5107 2	114 9	N		104	185 1	1 8	162
11		5610 X	5129	-0-	-481	-0-	4819 2	310 9	N		282	190 1		254

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		WELL #:		1	RRCID ->	186824	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8302 - 8244
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N		-0-			52
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N		-0-			52
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N		-0-			52
*09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N		-0-			52
*10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N		-0-			52
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			52

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89 1	23
10		14B2 EXT	1240	-0-	1240	1240	1232	2	8 9	N		30
11		14B2 EXT	1351	-0-	1351	2591	1348	2	3 9	N		33

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712												
06		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-	178
07		1581 N	1137	-0-	-444	-0-	1137	2		N	-0-	178
08		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-	178
09		1380 N	1313	-0-	-67	-0-	1278	2	35 9	N	32 77 1	133
10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1328	2	29 9	N	26	159
*11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-	159

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716												
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	817	2	46 9	N	42	124
07		868 N	793	-0-	-75	-0-	793	2		N	-0-	124
08		961 N	756	-0-	-205	-0-	703	2	53 9	N	48	172
09		870 N	651	-0-	-219	-0-	651	2		N	-0-	172
10		806 N	430	-0-	-376	-0-	329	2	101 9	N	92	264
*11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-	84

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902												
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-	-0-
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-	-0-
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-	-0-
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-	-0-
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-	-0-
*11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-	-0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138												
06		1170 N	1006	-0-	-164	-0-	1002	2	4 9	N	4	139
07		1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2		N	-0-	139
08		1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	2		N	-0-	99
09		1020 N	937	-0-	-83	-0-	937	2		N	-0-	99
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-	99
*11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-	99

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420							
BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	227783	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7572 - 7618
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230995	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF. 8292 - 10830
06	1110 N	979	-0-	-131	-0-	979 2			N	-0-	180
07	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	993 2	21 9		N	19	199
08	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990 2			N	-0-	61
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	937 2	10 9		N	9	70
10	1023 N	986	-0-	-37	-0-	953 2	33 9		N	30	100
11	960 N	957	-0-	-3	-0-	914 2	43 9		N	39	139

SQUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	234759	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF. 7840 - 10226
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRAUM FAMILY		WELL #:		3H	RRCID ->	237118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7741	PERF. 7900 - 9550
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	202 1	1184 2		N	-0-	140
07	1767 N	746	-0-	-1021	-0-	202 1	544 2		N	-0-	140
08	1674 N	475	-0-	-1199	-0-	202 1	273 2		N	-0-	140
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	202 1	1535 2		N	29	89
						32 9					
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	202 1	1697 2		N	75	164
						83 9					
*11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	202 1	1374 2		N	124	114
						136 9					

KIRK		WELL #:		5H	RRCID ->	246288	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	8393	PERF. 8385 - 11182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20

KIRK		WELL #:		4H	RRCID ->	246755	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8373	PERF. 8345 - 11564
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	2	N	26			140
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	29	9	1426	2	N	52			192
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	57	9	2308	2	N	106	182	1	116
09	1500 N	1046	-0-	-454	-0-	117	9	964	2	N	9			125
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	72	1	1758	2	N	7			132
*11	3000 N	3190	-0-	190	190	72	1	3110	2	N	7			139
						8	9							

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552														
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	70	1	2183	2	N	48	174	1	94
07	2294 X	2273	-0-	-21	-0-	53	9	2197	2	N	18			112
08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	20	9	3456	2	N	32			144
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	72	1	3242	2	N	28			172
10	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	35	9	3148	2	N	35			207
*11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	72	1	3044	2	N	33			240
						39	9							
						36	9							

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1	8
10	14B2 EXT	120	-0-	120	120	13	1	107	2	N	-0-			8
11	14B2 EXT	309	-0-	309	429	13	1	296	2	N	-0-			8

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380														
06	1170 N	432	-0-	-738	-0-	175	1	257	2	N	-0-			105
07	2480 N	475	-0-	-2005	-0-	202	1	273	2	N	-0-			105
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	202	1	336	2	N	-0-			105
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	202	1	215	2	N	15	24	1	96
						17	9							
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	202	1	304	2	N	-0-			96
11	510 N	360	-0-	-150	-0-	202	1	158	2	N	-0-			96

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	202	1	2004	2	N	213	175 1	205
						234	9						
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	202	1	2126	2	N	182	182 1	205
						200	9						
08	2511 N	1235	-0-	-1276	-0-	202	1	970	2	N	57	175 1	87
						63	9						
09	2430 N	1304	-0-	-1126	-0-	189	1	1052	2	N	57		144
						63	9						
10	2542 N	1454	-0-	-1088	-0-	104	1	1242	2	N	98		242
						108	9						
*11	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	202	1	2363	2	N	390	542 1	90
						429	9						
SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040													
06	4350 X	3144	-0-	-1206	-0-	72	1	3072	2	N	-0-		394
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	72	1	2901	2	N	-0-		394
08	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	72	1	6154	2	N	130		524
						143	9						
09	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	72	1	4586	2	N	23	176 1	371
						25	9						
10	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	72	1	4289	2	N	81	173 1	279
						89	9						
11	6000 X	4167	-0-	-1833	-0-	72	1	3987	2	N	98		377
						108	9						
GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470													
06	2340 N	2282	-0-	-58	-0-	72	1	1805	2	N	368	352 1	274
						405	9						
07	2325 N	2110	-0-	-215	-0-	63	1	1692	2	N	323	352 1	245
						355	9						
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	72	1	1733	2	N	336	397 1	184
						370	9						
09	2280 N	1931	-0-	-349	-0-	67	1	1539	2	N	295	182 1	297
						325	9						
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	2	N	387	348 1	336
						426	9						
11	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	72	1	1558	2	N	417	534 1	219
						459	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
GRAY		WELL #:		4H		RRCID -> 283802		COMPL. DATE 12/01/2017			TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	72 1	2599 2	N	499	702 1		126
							549 9						
07		3503 X	3342	-0-	-161	-0-	72 1	2687 2	N	530	356 1		300
							583 9						
08		3503 X	3283	-0-	-220	-0-	72 1	2688 2	N	475	541 1		234
							523 9						
09		3390 X	3012	-0-	-378	-0-	72 1	2414 2	N	478	541 1		171
							526 9						
10		3348 X	1863	-0-	-1485	-0-	39 1	1422 2	N	365	176 1		360
							402 9						
11		3240 X	3007	-0-	-233	-0-	70 1	2304 2	N	575	706 1		229
							633 9						
TC OIL AND GAS, LLC				840303									
SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		4H		RRCID -> 216009		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190									
HIGGINS 356		WELL #:		1		RRCID -> 229808		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607		
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	200 1	2656 3	N	231	186 1		403
							10 5	254 9					
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	207 1	2743 3	N	230			633
							63 5	253 9					
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	214 1	2850 3	N	241	356 1		518
							1 5	265 9					
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	217 1	2882 3	N	207	363 1		362
							3 5	228 9					
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	227 1	2925 3	N	240	371 1		231
							40 5	264 9					
*11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	215 1	2768 3	N	239	191 1		279
							263 9						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
IMKE, JOE, UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 033134		COMPL. DATE 03/20/1964			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PIPER				601		RRCID -> 077299		COMPL. DATE 05/15/1978			TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			30
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			30
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
PIPER		WELL #: 600		RRCID -> 080298		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-	197	
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-	197	
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-	197	
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-	197	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	197	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	197	

HAINES		WELL #: 1420		RRCID -> 131942		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LOTZ -419-		WELL #: 2		RRCID -> 164884		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30	

PIPER		WELL #: 1629		RRCID -> 207086		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64	

FRY		WELL #: 2195		RRCID -> 229971		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51	

KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722		
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-		N	194	370 1	255
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	240	182 1	313
08	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6723 2	139 9	126	187 1	252
09	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	5899 2	307 9	279	190 1	341
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-		N	NO RPT		341
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		341

CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622		
06	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3591 2	96 9	87		354
07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2667 2	97 9	88	189 1	253
08	4433 X	1348	-0-	-3085	-0-	1296 2	52 9	47		300
09	4290 X	1093	-0-	-3197	-0-	1065 2	28 9	25		325
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-		N	NO RPT		325
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-		N	NO RPT		325

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830				
M	O	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115	

ALEXANDER		WELL #: 1921H		RRCID -> 263485		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	221	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	221	
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	723 2	14 9	N	13	234	
09		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	1881 2	546 9	N	496 549 1	181	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	181	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	181	

WATERS		WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465				
06		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	3911 2	266 9	N	242	654	
07		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4148 2	124 9	N	113	767	
08		4340 X	4191	-0-	-149	-0-	3828 2	363 9	N	330 572 1	525	
09		4200 X	3813	-0-	-387	-0-	3692 2	121 9	N	110	635	
10		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT	635	
11		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			N	NO RPT	635	

LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742				
06		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6164 2	179 9	N	163 193 1	435	
07		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5772 2	39 9	N	35	470	
08		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	179 191 1	458	
09		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	214 179 1	493	
10		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT	493	
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT	493	

J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025				
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	821 2	165 9	N	150 190 1	233	
07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1024 2	132 9	N	120	353	
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1174 2	332 9	N	302 371 1	284	
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	468 2	35 9	N	32	316	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	316	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	316	

ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID -> 264791		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110				
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1055 2	320 9	N	291 363 1	121	
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1134 2	330 9	N	300 178 1	243	
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1175 2	321 9	N	292 341 1	194	
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1128 2	297 9	N	270 181 1	283	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	283	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	283	

LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID -> 265115		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803				
06		5100 X	3082	-0-	-2018	-0-	2841 2	241 9	N	219 186 1	354	
07		4619 X	3679	-0-	-940	-0-	3538 2	141 9	N	128 188 1	294	
08		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	5620 2	529 9	N	481 569 1	206	
09		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5186 2	410 9	N	373 192 1	387	
10		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT	387	
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			N	NO RPT	387	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
TUBB		WELL #:		2841H	RRCID ->	265729	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8430	-	12272
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	158	191	1		281
07	2387 X	2360	-0-	-27	-0-	2187	2	173	9	157	195	1		243
08	2387 X	2304	-0-	-83	-0-	2130	2	174	9	158	191	1		210
09	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2039	2	129	9	117				327
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				327
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-				N	NO RPT				327

LIEPE		WELL #:		2831H	RRCID ->	265734	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8291	PERF.	8340	-	12162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				63
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				63

TUBB		WELL #:		2842H	RRCID ->	265737	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	8420	-	12502
06	2340 X	1566	-0-	-774	-0-	1469	2	97	9	88				264
07	2418 X	1515	-0-	-903	-0-	1446	2	69	9	63	181	1		146
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1423	2	66	9	60				206
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1233	2	66	9	60				266
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				266
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				266

WILSON ESTATE		WELL #:		81H	RRCID ->	266504	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8723	PERF.	8810	-	13150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	371	373	1		118
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	456	2	125	9	114				232
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			-0-				232
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			-0-				232
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				232
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				232

WATERS		WELL #:		2329H	RRCID ->	267034	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8163	-	12465
06	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2369	2	67	9	61				486
07	3348 X	2497	-0-	-851	-0-	2438	2	59	9	54				540
08	3348 X	2510	-0-	-838	-0-	2328	2	182	9	165	380	1		325
09	3240 X	2362	-0-	-878	-0-	2217	2	145	9	132				457
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				N	NO RPT				457
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-				N	NO RPT				457

PEYTON		WELL #:		1811H	RRCID ->	267035	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8860	-	12899
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	702	750	1		490
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	128				618
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				618
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				618
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				618
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				618

PRICE, JAMES OREN		WELL #:		1021H	RRCID ->	267040	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	8840	-	13310
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1423	2	201	9	183	192	1		330
07	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2071	2	265	9	241	191	1		380
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1771	2	182	9	165	377	1		168
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1302	2	102	9	93				261
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				261
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				261

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8560		- 12722		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	3000	N	3768	-0-	768	3694	3688	2	80	9	N	73		234
07	6456	X	2762	-0-	-3694	-0-	2712	2	50	9	N	45		279
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	5		284
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	51		335
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT		335
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT		335

KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267835		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 8990		- 13174		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102

BROWNLEE 198 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267951		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8535		- 12892		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	884	2	410	9	N	373	182 1	333
08	3100	N	3112	-0-	12	12	2224	2	888	9	N	807	668 1	472
09	2817	N	2805	-0-	-12	-0-	2355	2	450	9	N	409	539 1	342
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		342
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		342

TUBB		WELL #: 2844H		RRCID -> 268891		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8590		- 12668		
06	3000	N	4735	-0-	1735	2090	4529	2	206	9	N	187		365
07	10216	X	8126	-0-	-2090	-0-	7929	2	197	9	N	179	179 1	365
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8542	2	229	9	N	208	352 1	221
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4788	2	111	9	N	101		322
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT		322
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT		322

JP TRUST 76 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270164		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 9080		- 12954		
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		244
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1243	2	586	9	N	533	191 1	586
08	3100	N	3374	-0-	274	274	2912	2	462	9	N	420	749 1	257
09	2580	N	2306	-0-	-274	-0-	1984	2	322	9	N	293	369 1	181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		181
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		181

WALKER		WELL #: 1642H		RRCID -> 270583		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 8648		PERF. 8830		- 13066		
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3409	2	304	9	N	276		362
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3481	2	276	9	N	251	352 1	261
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	85	188 1	158
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-		158
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT		158
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT		158

SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270984		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 9140		- 13172		
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1081	2	334	9	N	304	192 1	404
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1021	2	308	9	N	280	383 1	301
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1035	2	283	9	N	257	378 1	180
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	969	2	255	9	N	232	189 1	223
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		223
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		223

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LOUISE PARNELL		WELL #:		1882H	RRCID ->	271094	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	8970	- 13134
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-				N	305	375	1	159
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	293	191	1	261
08	4216 X	3719	-0-	-497	-0-	3498	2	221	9	N	201	191	271
09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-				N	222	207	1	286
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			286
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			286

KARNES		WELL #:		4432H	RRCID ->	273086	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8340	- 13056
06	10770 X	9858	-0-	-912	-0-	9643	2	215	9	N	195	192	282
07	11005 X	10754	-0-	-251	-0-	10270	2	484	9	N	440	365	357
08	11005 X	10269	-0-	-736	-0-	9564	2	705	9	N	641	560	438
09	10650 X	9013	-0-	-1637	-0-	8650	2	363	9	N	330	398	370
10	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-				N	NO RPT			370
11	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-				N	NO RPT			370

BEN PARNELL 165 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	274437	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8854	- 13562
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				N	279	381	1	163
07	4588 X	4320	-0-	-268	-0-	3969	2	351	9	N	319	190	292
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				N	89	186	1	195
09	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				N	-0-			195
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-				N	NO RPT			195
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-				N	NO RPT			195

TUBB		WELL #:		3247HA	RRCID ->	282792	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8823	- 13473
06	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1245	2	36	9	N	33		415
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	2994	2	154	9	N	140		555
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	406	338	1	623
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	259	170	1	712
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			712
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				N	NO RPT			712

TUBB		WELL #:		5247HC	RRCID ->	284594	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8870	- 13850
06	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-				N	247	343	1	352
07	11408 X	-0-	-0-	-11408	-0-				N	15			367
08	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-				N	58			425
09	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-				N	484	339	1	570
10	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-				N	NO RPT			570
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			570

TUBB 246X195D		WELL #:		3H	RRCID ->	284868	COMPL. DATE	03/30/2018	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8890	- 19352
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	1095	936	1	559
07	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-				N	1138	1299	1	398
08	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	10156	2	1201	9	N	1092	1095	395
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1034	1137	1	292
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292

TUBB 246X195B		WELL #:		1H	RRCID ->	285094	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	9100	- 19462
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	540	544	1	365
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	508	536	1	337
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	591	737	1	191
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	581	553	1	219
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			219
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			219

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
RADER 250X191A		WELL #:		1H	RRCID ->	285891	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	9125	- 19386	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	14730 X	11806	-0-	-2924	-0-	10297	2	1509	9	N	1372	1517	1	335
07	12772 X	10350	-0-	-2422	-0-	8925	2	1425	9	N	1295	1303	1	327
08	12710 X	9676	-0-	-3034	-0-	8232	2	1444	9	N	1313	1132	1	508
09	12300 X	8637	-0-	-3663	-0-	7339	2	1298	9	N	1180	1321	1	367
10	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT			367
11	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT			367

RADER 250X191B		WELL #:		2H	RRCID ->	286122	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8736	- 19022	
06	13320 X	12564	-0-	-756	-0-	11684	2	880	9	N	800	758	1	312
07	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	12020	2	932	9	N	847	749	1	410
08	17515 X	13490	-0-	-4025	-0-	12459	2	1031	9	N	937	944	1	403
09	17610 X	12892	-0-	-4718	-0-	11828	2	1064	9	N	967	942	1	428
10	18197 X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					N	NO RPT			428
11	12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT			428

RADER 250X191C		WELL #:		3H	RRCID ->	286474	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	8929	- 19013	
06	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	10192	2	892	9	N	811	764	1	330
07	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	9645	2	572	9	N	520	549	1	301
08	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	8939	2	530	9	N	482	543	1	240
09	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7300	2	180	9	N	164	191	1	213
10	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT			213
11	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT			213

CUMMINS TRUST 195		WELL #:		1HA	RRCID ->	286728	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	8800	- 13775	
06	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	572	383	1	574
07	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	624	564	1	634
08	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	560	736	1	458
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	448	357	1	549
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			549
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			549

TUBB 246X195C		WELL #:		2H	RRCID ->	287647	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	8825	- 19184	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161

TUBB		WELL #:		6247HD	RRCID ->	287739	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	8449	PERF.	8860	- 13895	
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	266	339	1	302
07	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	279	169	1	412
08	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			412
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	344	167	1	589
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			589
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			589

WILLIAMS FARM 196B		WELL #:		2HB	RRCID ->	288068	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	8920	- 13801	
06	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	668	681	1	447
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	622	677	1	392
08	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	740	677	1	455
09	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	503	343	1	615
10	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT			615
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			615

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC												
WILLIAMS FARM 196C												
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
//CONT.// 875461												
WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		9690 X	-0-	-0-	-9690	-0-						490
07		10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-						548
08		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-						373
09		8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-						528
10		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-				NO RPT		528
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		528

WILLIAMS FARM 196A												
WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983												
06		14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-						420
07		8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-						407
08		8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-						320
09		9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-						590
10		9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-				NO RPT		590
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		590

WILLIAM 13X76D												
WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257												
06		6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-						207
07		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-						265
08		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-						308
09		7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-						262
10		8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-				NO RPT		262
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		262

UNIT PETROLEUM COMPANY												
BOOTH, IONE												
WELL #: 877099 RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748												
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						178
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						178
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						178
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						178
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						178
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		178
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2018												

BECKER												
WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734												
06		750 N	738	-0-	-12	-0-	663	3	75	9	N	252
07		775 N	750	-0-	-25	-0-	685	3	65	9	N	129
08		775 N	737	-0-	-38	-0-	676	3	61	9	N	184
09		750 N	730	-0-	-20	-0-	658	3	72	9	N	249
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	684	3	62	9	N	305
*11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	671	3	61	9	N	177

LINCOLN BOOTH												
WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013												
06		1620 N	1455	-0-	-165	-0-	1451	3	4	9	N	67
07		1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1496	3	4	9	N	71
08		1581 N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			N	71
09		1470 N	1445	-0-	-25	-0-	1444	3	1	9	N	72
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1509	3	2	9	N	74
11		1470 N	1452	-0-	-18	-0-	1450	3	2	9	N	76

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
STANLEY 249		WELL #: 4H		RRCID -> 272889		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	1800	1	3091	3	N	203
07	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	92	9	3194	3	N	99
08	5301 X	4990	-0-	-311	-0-	1860	1	3049	3	N	173
09	5130 X	4789	-0-	-341	-0-	81	9	2922	3	N	234
10	5301 X	4844	-0-	-457	-0-	1800	1	2916	3	N	109
11	4980 X	4546	-0-	-434	-0-	67	9	2677	3	N	172
						69	9				

STANLEY 249		WELL #: 3H		RRCID -> 272890		COMPL. DATE 10/26/2013			TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108		
06	4740 X	4371	-0-	-369	-0-	4305	3	66	9	N	88
07	4836 X	4482	-0-	-354	-0-	4420	3	62	9	N	144
08	4836 X	4450	-0-	-386	-0-	4391	3	59	9	N	198
09	4680 X	4646	-0-	-34	-0-	4573	3	73	9	N	264
10	4836 X	4365	-0-	-471	-0-	4290	3	75	9	N	150
11	4380 X	4061	-0-	-319	-0-	3981	3	80	9	N	223

STANLEY 249		WELL #: 5H		RRCID -> 276477		COMPL. DATE 03/26/2014			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424		
06	3660 X	2320	-0-	-1340	-0-	2131	3	189	9	N	228
07	3782 X	2539	-0-	-1243	-0-	2344	3	195	9	N	218
08	3782 X	2541	-0-	-1241	-0-	2370	3	171	9	N	185
09	3660 X	2499	-0-	-1161	-0-	2305	3	194	9	N	178
10	2852 X	2501	-0-	-351	-0-	2337	3	164	9	N	139
*11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2340	3	213	9	N	154

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 068355		COMPL. DATE 09/21/1976			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042		
CASE IVON		WELL #: 1515									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SISTERS, SCOTT		WELL #: 1368		RRCID -> 135718		COMPL. DATE 07/20/1990			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

WILEY		WELL #: 2718		RRCID -> 175555		COMPL. DATE 11/03/1999			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806		
06	480 N	312	-0-	-168	-0-	312	2			N	157
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	157
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	437	2	14	9	N	170
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	393	2	14	9	N	183
10	465 N	408	-0-	-57	-0-	397	2	11	9	N	193
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	419	2	24	9	N	215

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471									
PIPER		WELL #:		1	RRCID ->	090752	COMPL. DATE	09/24/1980	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7683 - 7770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-	34
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-	34
08		930 N	907	-0-	-23	-0-	907 3		N	-0-	34
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-	34
10		961 N	939	-0-	-22	-0-	939 3		N	-0-	34
*11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-	34

XTO ENERGY INC.				945936							
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		2	RRCID ->	073505	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7510 - 7555
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #:	3	RRCID ->	078180	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7502 - 7556
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-	18	
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-	18	
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-	18	
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-	18	
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	-0-	773 2		N	-0-	18	
11	840 N	761	-0-	-79	-0-	-0-	761 2		N	-0-	18	

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #:	2	RRCID ->	079406	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7490 - 7542
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	

GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #:	4	RRCID ->	080515	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7496 - 7544
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #:	4	RRCID ->	080516	COMPL. DATE	12/12/1978	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7506 - 7540
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-	15	
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-	15	
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-	15	
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-	15	
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-	15	
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	15	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4			41
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1			42
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			42
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			42
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	647	2	4	9	N	4			46
*11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	115	1	1024	2	N	5			51
						6	9							

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

06	5250 X	5089	-0-	-161	-0-	78	1	4954	2	N	52			139
						57	9							
07	5177 X	5027	-0-	-150	-0-	81	1	4891	2	N	50			189
						55	9							
08	5239 X	5128	-0-	-111	-0-	81	1	5018	2	N	26	160	1	55
						29	9							
09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	78	1	5029	2	N	19			74
						21	9							
10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	81	1	5270	2	N	49			123
						54	9							
11	5100 X	5098	-0-	-2	-0-	78	1	4977	2	N	39			162
						43	9							

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

06	960 N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-			66
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2			68
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	946	2	1	9	N	1			69
09	870 N	847	-0-	-23	-0-	843	2	4	9	N	4			73
10	961 N	563	-0-	-398	-0-	563	2			N	-0-			73
11	930 N	533	-0-	-397	-0-	533	2			N	-0-			73

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

06	2040 N	1826	-0-	-214	-0-	44	1	1782	2	N	-0-			40
07	2015 N	1803	-0-	-212	-0-	46	1	1757	2	N	-0-			40
08	2046 N	1920	-0-	-126	-0-	46	1	1874	2	N	-0-			40
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	44	1	1783	2	N	15			55
						17	9							
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	46	1	1845	2	N	14			69
						15	9							
*11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	44	1	1920	2	N	24			93
						26	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DOYLE, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 209618		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8361 - 9419					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	30 1	827 2	N	-0-	83 1					78
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31 1	558 2	N	-0-						78
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	31 1	610 2	N	-0-						78
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30 1	547 2	N	-0-	48 1					30
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	31 1	806 2	N	-0-						30
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	30 1	675 2	N	-0-	7					37
						8	9								

DOYLE, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 209619		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 7870 - 9440					
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	24 1	1151 2	N	-0-						72
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-						72
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1385 2	2 9	N	-0-	2					74
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-						74
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	22 1	1597 2	N	-0-						74
*11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	52 1	1835 2	N	-0-						74

REBA N MILLER		WELL #: 2H		RRCID -> 212843		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 8084 - 9072					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						30

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 5		RRCID -> 213916		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7956 - 9738					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 5		RRCID -> 214103		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8298 - 9835					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						91

PRICE, WD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214224		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8050 - 9675					
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	683 2	18 9	N	16						187
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	679 2	4 9	N	4						191
08	713 N	657	-0-	-56	-0-	648 2	9 9	N	8	96 1					103
09	690 N	589	-0-	-101	-0-	578 2	11 9	N	10						113
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	632 2	17 9	N	15						128
11	630 N	549	-0-	-81	-0-	532 2	17 9	N	15						143

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PRICE, WD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 214227		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081					
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			151
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			151
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			151
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	34	2	13	9	N	12	134	1	29
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			29
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			29

SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214767		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857					
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	30	1	2528	2	N	-0-			96
07	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	31	1	2599	2	N	-0-			96
08	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	31	1	2562	2	N	3			99
						3	9							
09	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	30	1	2524	2	N	8			107
						9	9							
10	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	31	1	2618	2	N	9			116
						10	9							
*11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	30	1	2409	2	N	2			118
						2	9							

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 11H		RRCID -> 215017		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 12H		RRCID -> 215019		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

DOYLE, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 219384		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004					
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1694	2	N	2	151	1	25
						2	9							
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	9	1	1614	2	N	-0-			25
08	1705 N	1492	-0-	-213	-0-	9	1	1481	2	N	2			27
						2	9							
09	1710 N	1469	-0-	-241	-0-	9	1	1460	2	N	-0-			27
10	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	9	1	1580	2	N	1			28
						1	9							
*11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	2	N	4			32
						4	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	198	1	1764	2	N	-0-			84
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	205	1	1780	2	N	-0-			84
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	205	1	1854	2	N	-0-			84
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	198	1	1773	2	N	10			94
						11	9							
10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	218	1	2535	2	N	41			135
						45	9							
*11	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	243	1	2319	2	N	44			179
						48	9							

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

06	1680 N	1494	-0-	-186	-0-	19	1	1475	2	N	-0-			106
07	1674 N	1519	-0-	-155	-0-	20	1	1499	2	N	-0-			106
08	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	20	1	1431	2	N	2			108
						2	9							
09	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	19	1	1385	2	N	-0-			108
10	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	20	1	1386	2	N	-0-			108
*11	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	19	1	1240	2	N	1			109
						1	9							

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
REBA N MILLER		WELL #: 8H		RRCID -> 224727		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8005 - 10156						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1	7	7	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 16H		RRCID -> 224728		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 8080 - 10195						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 7H		RRCID -> 224892		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 7753 - 7532						
06	3403 X	3024	-0-	-379	-0-	224	1	2800	2	N	-0-					82
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	190	1	2374	2	N	-0-					84
						2	9									
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	207	1	3215	2	N	-0-					92
						9	9									
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	217	1	2883	2	N	-0-					95
						3	9									
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	266	1	3004	2	N	-0-					108
						14	9									
*11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	288	1	2759	2	N	-0-					118
						11	9									

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 6H		RRCID -> 226415		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8106 - 7791						
06	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	38	1	974	2	N	-0-					53
07	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	40	1	974	2	N	-0-					53
08	1054 N	921	-0-	-133	-0-	40	1	881	2	N	-0-					53
09	1020 N	996	-0-	-24	-0-	38	1	950	2	N	-0-					60
						8	9									
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	40	1	974	2	N	-0-					68
						9	9									
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	914	2	N	-0-					78
						11	9									

PRICE, WD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 230512		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8103 - 10766						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 14H		RRCID -> 241159		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 2H		RRCID -> 243121		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72	1		34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34

TYSON, D. R.		WELL #: 5623H		RRCID -> 247369		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919							
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	149	1	1570	2	N	21	182	1	95
							23	9							
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	154	1	1619	2	N	36			131
							40	9							
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	154	1	1638	2	N	35			166
							39	9							
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	149	1	1548	2	N	33	120	1	79
							36	9							
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	154	1	1584	2	N	40			119
							44	9							
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	149	1	1490	2	N	36			155
							40	9							

PRICE, WD -B-		WELL #: 10H		RRCID -> 258033		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754							
06	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	111	1	1380	2	N	38			156
							42	9							
07	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	60	1	1364	2	N	40			196
							44	9							
08	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	60	1	1410	2	N	31			227
							34	9							
09	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	58	1	1383	2	N	33	180	1	80
							36	9							
10	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	84	1	1248	2	N	35			115
							39	9							
11	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	115	1	1142	2	N	34			149
							37	9							

DOYLE, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 258697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	1		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DOYLE, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 258868		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER		WELL #: 9H		RRCID -> 265412		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	86	1			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 21H		RRCID -> 265459		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D.R.		WELL #: 3623H		RRCID -> 265818		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DOYLE, J.B.		WELL #: 7706H		RRCID -> 266374		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B.		WELL #: 8706H		RRCID -> 266375		COMPL. DATE 06/18/2011		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-			246	2	N	-0-					78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 22H		RRCID -> 266376		COMPL. DATE 07/08/2011			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	991	2	29	9	N	26	82
07	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	990	2	28	9	N	25	107
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	58	1	930	2	N	17	124
09	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	19	9	59	1	N	26	150
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	29	9	57	1	N	26	176
11	960 N	896	-0-	-64	-0-	46	1	824	2	N	24	120
						26	9					

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 23H		RRCID -> 266379		COMPL. DATE 11/29/2011			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	153
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 3707H		RRCID -> 266382		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98

REBA N MILLER		WELL #: 10H		RRCID -> 266393		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961			
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	6	2	4	9	N	4	212
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-	212
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	212
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	29	59
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	29
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	29

DOYLE, J.B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 4707H		RRCID -> 266454		COMPL. DATE 07/27/2011			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	13	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

06	30 N		3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2			N	-0-					261
07	11 N		-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-					261
08	14 N		14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					261
09	7 N		7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	179	1			82
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14 N		-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-					82

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	1			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1710	-0-	-120	-0-	111	1	1461	2	N	125		289
						138	9						
07	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	115	1	1544	2	N	149	179 1	259
						164	9						
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	118	1	1481	2	N	111		370
						122	9						
09	1710 N	1658	-0-	-52	-0-	222	1	1304	2	N	120	179 1	311
						132	9						
10	1829 N	1614	-0-	-215	-0-	229	1	1265	2	N	109	151 1	269
						120	9						
11	1680 N	1517	-0-	-163	-0-	222	1	1176	2	N	108	180 1	197
						119	9						

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

06	990 N	988	-0-	-2	-0-	163	1	780	2	N	41		129
						45	9						
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	204	1	846	2	N	45		174
						50	9						
08	1023 N	890	-0-	-133	-0-	173	1	678	2	N	35		209
						39	9						
09	990 N	672	-0-	-318	-0-	165	1	481	2	N	24		233
						26	9						
10	1023 N	600	-0-	-423	-0-	151	1	407	2	N	38	182 1	89
						42	9						
11	870 N	703	-0-	-167	-0-	123	1	533	2	N	43		132
						47	9						

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-		141
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		141
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-		141
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-		141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
11	450 N	226	-0-	-224	-0-	226	2			N	-0-		141

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

06	4080 X	2280	-0-	-1800	-0-	74	1	2120	2	N	78		267
						86	9						
07	4216 X	1046	-0-	-3170	-0-	1022	2	24	9	N	22		289
08	4216 X	4173	-0-	-43	-0-	180	1	3793	2	N	182	217 1	254
						200	9						
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	180	1	3323	2	N	131	180 1	205
						144	9						
10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	186	1	3461	2	N	130		335
						143	9						
11	4050 X	3538	-0-	-512	-0-	180	1	3230	2	N	116	185 1	266
						128	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2820 N	2193	-0-	-627	-0-	180	1	1999	2	N	13	181	1			70
07	2728 N	2468	-0-	-260	-0-	186	1	2261	2	N	19					89
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	186	1	2341	2	N	22	52	1			59
09	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	180	1	2523	2	N	26					85
10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	186	1	2502	2	N	24					109
*11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	180	1	2307	2	N	19					128

HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

06	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	180	1	9262	2	N	219	363	1			265
07	10447 X	9570	-0-	-877	-0-	186	1	9144	2	N	218	180	1			303
08	10447 X	9201	-0-	-1246	-0-	162	1	8805	2	N	213	181	1			335
09	10110 X	8698	-0-	-1412	-0-	90	1	8401	2	N	188	178	1			345
10	10075 X	8507	-0-	-1568	-0-	145	1	8221	2	N	128	183	1			290
11	9690 X	8475	-0-	-1215	-0-	140	1	8139	2	N	178					468

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

06	1440 N	455	-0-	-985	-0-	266	1	117	2	N	65	180	1			173
07	1798 N	1263	-0-	-535	-0-	186	1	980	2	N	88					261
08	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	162	1	1179	2	N	75					336
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	90	1	1207	2	N	82	180	1			238
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	202	1	1162	2	N	83	180	1			141
*11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	306	1	1072	2	N	79					220

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

06	3690 X	3573	-0-	-117	-0-	306	1	3067	2	N	182	182	1			382
07	3937 X	3834	-0-	-103	-0-	186	1	3430	2	N	198	371	1			209
08	3937 X	3563	-0-	-374	-0-	162	1	3211	2	N	173	180	1			202
09	3810 X	3276	-0-	-534	-0-	90	1	3036	2	N	136					338
10	3844 X	3541	-0-	-303	-0-	145	1	3238	2	N	144	278	1			204
11	3720 X	3537	-0-	-183	-0-	180	1	3185	2	N	156					360

LIPSCOMB (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. HARRY PARKER 697		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3030 X	2372	-0-	-658	-0-	306 1	2003 2	N	57	182 1				126
07	3131 X	1804	-0-	-1327	-0-	63 9	1434 2	N	49					175
08	2697 X	1822	-0-	-875	-0-	54 9	1508 2	N	50					225
09	2370 X	1540	-0-	-830	-0-	259 1	1398 2	N	47					272
10	2449 X	1565	-0-	-884	-0-	55 9	1426 2	N	42	180 1				134
11	2370 X	1282	-0-	-1088	-0-	90 1	1156 2	N	33					167

REBA N MILLER		WELL #: 12H		RRCID -> 282298		COMPL. DATE 03/05/2017				TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420				
06	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	270 1	6715 2	N	237	360 1				241
07	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	261 9	7333 2	N	246	180 1				307
08	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	279 1	6161 2	N	246	180 1				373
09	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	271 9	5782 2	N	235	337 1				271
10	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	279 1	6045 2	N	233	178 1				326
*11	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	259 9	5946 2	N	219	184 1				361

REBA N MILLER		WELL #: 18H		RRCID -> 282340		COMPL. DATE 03/03/2017				TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381				
06	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	299 1	10092 2	N	574	365 1				538
07	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	631 9	10529 2	N	551	724 1				365
08	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	279 1	10471 2	N	599	541 1				423
09	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	606 9	11035 2	N	585	725 1				283
10	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	279 1	10363 2	N	517	367 1				433
*11	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	659 9	9385 2	N	429	546 1				316

LIPSCOMB (DOUGLAS) LATIGO PETROLEUM, LLC BORN, ALEX "F"		53869 380 488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
WELL #: 2		RRCID -> 155741		COMPL. DATE 08/01/1995				TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76					103
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					103

REDELSPERGER		WELL #: 4		RRCID -> 163474		COMPL. DATE 10/08/1996				TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3U	RRCID ->	164695	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	6010 - 6028			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191			191
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6006 - 6024			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	52					N	20			20
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	52					N	102			122
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	52					N	41			163
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52					N	NO RPT			163

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 5825			
PEERY															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (HEPLER)		WELL #:		53869 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	127884	COMPL. DATE	04/20/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7748 - 7786			
PIPER															
06	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-	-0-					N	-0-			28
07	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-					N	-0-			28
08	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-					N	-0-			28
09	2460 #	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

LIPSCOMB (MORROW)		WELL #:		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BCE-MACH II LLC		WELL #:		040205	RRCID ->	030753	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	9730 - 9743			
TYSON, R. B., -A-															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10052 - 10071			
WEBB -D-															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70			220
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
SCHULTZ				WELL #: 1	RRCID -> 073130	COMPL. DATE 09/08/1977	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9720	- 9734	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	3148 X	3062	-0-	-86	-0-	30 1	2980 2	N	47	109
						52 9				
07	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	31 1	3184 2	N	34	143
						37 9				
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	31 1	3297 2	N	28	171
						31 9				
09	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	27 1	2499 2	N	45	216
						50 9				
10	2883 X	11	-0-	-2872	-0-	2 1	9 9	N	8	41
11	2790 X	3	-0-	-2787	-0-	3 1		N	-0-	41

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395						
LAUBHAN				WELL #: 1	RRCID -> 100148	COMPL. DATE 01/14/1982	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 9151	- 9157	
06	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	78 1	1044 3	N	-0-	-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	41 1	1065 3	N	-0-	-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	43 1	1109 3	N	-0-	-0-
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	42 1	1037 3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176						
SCHULTZ BROTHERS -B-				WELL #: 3	RRCID -> 179952	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9742	- 9754	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
BECKER "B"				WELL #: 1	RRCID -> 231495	COMPL. DATE 06/20/2007	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9652	- 9664	
06	1920 N	1822	-0-	-98	-0-	1822 3		N	-0-	-0-
07	1922 N	1880	-0-	-42	-0-	1880 3		N	-0-	-0-
08	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	1877 3		N	-0-	-0-
09	1830 N	1807	-0-	-23	-0-	1807 3		N	-0-	-0-
10	1891 N	1873	-0-	-18	-0-	1873 3		N	-0-	-0-
11	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	1820 3		N	-0-	-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931						
CAMP CREEK 181				WELL #: 1	RRCID -> 279419	COMPL. DATE 05/15/2016	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11826	- 11852	
06	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809 2		N	-0-	320
07	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785 2		N	-0-	320
08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102 2		N	-0-	320
09	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 2		N	-0-	320
*10	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 2		N	-0-	147
*11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2		N	-0-	147

XTO ENERGY INC.				945936						
JOHN DOYLE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022379	COMPL. DATE 08/31/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9600	- 9610	
06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		N	-0-	148
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2		N	-0-	148
08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2		N	-0-	148
09	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-	15
10	2635 N	2406	-0-	-229	-0-	2406 2		N	-0-	15
11	2550 N	2071	-0-	-479	-0-	2062 2	9 9	N	8	23

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

06	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3800	2	41	9	N	37					78
07	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3954	2	42	9	N	38					116
08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3975	2	62	9	N	56	144	1			28
09	3840 X	3838	-0-	-2	-0-	3821	2	17	9	N	15					43
10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4076	2	29	9	N	26					69
11	3840 X	2806	-0-	-1034	-0-	2749	2	57	9	N	52					121

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-			36
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-			36
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	180	2	1	9	N	1			37
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	179	2	7	9	N	6			43
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			43
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-			43

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

06	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4184	2	20	9	N	18	182	1	42
07	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4126	2	28	9	N	25			67
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4408	2	41	9	N	37			104
09	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4658	2	39	9	N	35			139
10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	48	1	4767	2	N	27			166
*11	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	111	1	4455	2	N	25			191
						30	9							
						28	9							

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1862	2	6	9	N	5			49
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1835	2	12	9	N	11			60
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1799	2	9	9	N	8			68
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1638	2	7	9	N	6			74
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1689	2	12	9	N	11			85
*11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1613	2	11	9	N	10			95

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			32
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			32
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	320	2	873	9	N	794			826
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			826
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			826
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			826

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		//CONT.//		53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176							
ROXIE				WELL #: 1282	RRCID -> 219114	COMPL. DATE 05/29/2006	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10230	- 10234		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BCE-MACH III LLC				040209							
HOWE RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 156781	COMPL. DATE 12/12/1995	TOTAL DEPTH 17950	PERF. 9462	- 9478		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MATHERS RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 206950	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 17325	PERF. 9210	- 9242		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 249481	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 13463	PERF. 9080	- 9100		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS 36				WELL #: 6H	RRCID -> 269916	COMPL. DATE 11/19/2012	TOTAL DEPTH 9073	PERF. 9350	- 13183		
06	3150 X	2676	-0-	-474	-0-	720 1 92 9	1864 2	N	84	164 1	55
07	3255 X	2660	-0-	-595	-0-	744 1 90 9	1826 2	N	82		137
08	2883 X	2543	-0-	-340	-0-	749 1 101 9	1693 2	N	92	169 1	60
09	2790 X	2633	-0-	-157	-0-	720 1 150 9	1763 2	N	136	167 1	2 8 27
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	761 1 204 9	1962 2	N	185	3 8	209
*11	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	792 1 102 9	1871 2	N	93	173 1	129

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		5130 X	4425	-0-	-705	-0-	1340	1	2820	2	N	241	337	1		23
07		5115 X	4537	-0-	-578	-0-	1500	1	2765	2	N	247	176	1		94
08		5115 X	4613	-0-	-502	-0-	1467	1	2898	2	N	225	175	1		144
09		4830 X	4293	-0-	-537	-0-	1380	1	2763	2	N	136	156	1	4 8	120
10		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	1469	1	3051	2	N	213	175	1	3 8	155
*11		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	1452	1	3073	2	N	258	356	1		57
							284	9								
MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902																
06		7530 X	5644	-0-	-1886	-0-	5421	2	223	9	N	203	336	1		65
07		7781 X	6460	-0-	-1321	-0-	6178	2	282	9	N	256	178	1		143
08		7781 X	5987	-0-	-1794	-0-	540	1	5170	2	N	252	340	1		55
09		6990 X	6669	-0-	-321	-0-	545	1	5837	2	N	261	173	1	2 8	141
10		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	690	1	6213	2	N	312	361	1	2 8	90
*11		18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	750	1	17014	2	N	270	180	1		180
							297	9								
MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565																
06		6180 X	5697	-0-	-483	-0-	1092	1	4367	2	N	216	166	1		65
07		6386 X	5458	-0-	-928	-0-	1128	1	4081	2	N	226	177	1		114
08		6386 X	4909	-0-	-1477	-0-	1095	1	3585	2	N	208	177	1		145
09		5700 X	4681	-0-	-1019	-0-	1020	1	3418	2	N	221	176	1	3 8	187
10		5890 X	4843	-0-	-1047	-0-	1088	1	3499	2	N	233	343	1	3 8	74
11		5700 X	4630	-0-	-1070	-0-	1092	1	3320	2	N	198	178	1		94
							218	9								
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 10860 - 10870																
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056									
MATHERS '30'				WELL #:	3H	RRCID ->	280455	COMPL. DATE	08/16/2015	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8479 - 12833	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		7470 X	6615	-0-	-855	-0-	706 1	5826 2	N		75	191 1		198
07		7409 X	1984	-0-	-5425	-0-	83 9	1686 2	N		32			230
08		7409 X	5964	-0-	-1445	-0-	263 1	5038 2	N		205	188 1		247
09		7170 X	5255	-0-	-1915	-0-	35 9	4352 2	N		150	197 1		200
10		7223 X	4278	-0-	-2945	-0-	700 1	3118 2	N		350	173 1		377
11		6630 X	3821	-0-	-2809	-0-	226 9	2884 2	N		187	163 1		401
							738 1							
							165 9							
							775 1							
							385 9							
							731 1							
							206 9							

MATHERS-STATE 172-156 CL EX				WELL #:	1H	RRCID ->	283676	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	9182 - 21233	
06		11730 X	10516	-0-	-1214	-0-	1032 1	7705 2	N		1617	1573 1		122
07		12245 X	10476	-0-	-1769	-0-	1779 9	7762 2	N		1496	1391 1		227
08		12245 X	10485	-0-	-1760	-0-	1068 1	7816 2	N		1479	1586 1		120
09		11850 X	9816	-0-	-2034	-0-	1646 9	7348 2	N		1381	1231 1		270
10		11966 X	9907	-0-	-2059	-0-	1042 1	7332 2	N		1403	1418 1		255
11		10530 X	9406	-0-	-1124	-0-	1627 9	6921 2	N		1321	1234 1		342
							949 1							
							1519 9							
							1032 1							
							1543 9							
							1032 1							
							1453 9							

MATHERS RANCH 1518-157 CL WX				WELL #:	18H	RRCID ->	286528	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9270 - 17850	
06		17280 X	15507	-0-	-1773	-0-	894 1	12900 2	N		1557	1575 1		134
07		18104 X	16119	-0-	-1985	-0-	1713 9	13618 2	N		1434	1408 1		160
08		18104 X	17338	-0-	-766	-0-	924 1	14740 2	N		1583	1573 1		170
09		17520 X	16075	-0-	-1445	-0-	1577 9	13816 2	N		1391	1223 1		338
10		16275 X	16261	-0-	-14	-0-	857 1	13951 2	N		1374	1587 1		125
11		16770 X	15158	-0-	-1612	-0-	1741 9	12950 2	N		1282	1234 1		173
							729 1							
							1530 9							
							799 1							
							1511 9							
							798 1							
							1410 9							

MATHERS RANCH 26-159 CL WX				WELL #:	20H	RRCID ->	286627	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	9300 - 16849	
06		30450 X	26690	-0-	-3760	-0-	25535 2	1155 9	N		1050	1062 1		110
07		29326 X	27267	-0-	-2059	-0-	26196 2	1071 9	N		974	864 1		220
08		29326 X	26829	-0-	-2497	-0-	25806 2	1023 9	N		930	1062 1		88
09		27570 X	24433	-0-	-3137	-0-	23468 2	965 9	N		877	701 1		264
10		27590 X	24769	-0-	-2821	-0-	23812 2	957 9	N		870	862 1		272
11		26700 X	23247	-0-	-3453	-0-	22426 2	821 9	N		746	708 1		310

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	23670 X	18443	-0-	-5227	-0-	894	1	15625	2	N	1749	1737	117
						1924	9						
07	24459 X	15985	-0-	-8474	-0-	924	1	13289	2	N	1611	1577	151
						1772	9						
08	24459 X	14655	-0-	-9804	-0-	857	1	12146	2	N	1502	1561	92
						1652	9						
09	20250 X	18944	-0-	-1306	-0-	731	1	16535	2	N	1525	1398	219
						1678	9						
10	20516 X	20516	-0-	-0-	-0-	762	1	18056	2	N	1544	1424	339
						1698	9						
*11	20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	815	1	17851	2	N	1473	1598	214
						1620	9						
MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422													
06	44550 X	36041	-0-	-8509	-0-	35086	2	955	9	N	868	866	162
						36185	2	959	9	N	872	887	147
07	43741 X	37144	-0-	-6597	-0-	35800	2	937	9	N	852	880	119
						32716	2	908	9	N	825	700	244
08	42749 X	36737	-0-	-6012	-0-	32951	2	899	9	N	817	705	356
						31292	2	902	9	N	820	894	282
09	36750 X	33624	-0-	-3126	-0-								
10	37975 X	33850	-0-	-4125	-0-								
11	36030 X	32194	-0-	-3836	-0-								
MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280													
06	3540 X	2142	-0-	-1398	-0-	708	1	1172	2	N	238	161	100
						262	9						
07	2418 X	1785	-0-	-633	-0-	782	1	759	2	N	222	160	162
						244	9						
08	2201 X	1974	-0-	-227	-0-	728	1	1011	2	N	214	341	35
						235	9						
09	2130 X	1998	-0-	-132	-0-	750	1	1014	2	N	213	168	80
						234	9						
10	2201 X	2170	-0-	-31	-0-	723	1	1195	2	N	229	180	129
						252	9						
11	2130 X	1660	-0-	-470	-0-	820	1	619	2	N	201	176	154
						221	9						
MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890													
06	6480 X	6002	-0-	-478	-0-	1164	1	4251	2	N	534	533	120
						587	9						
07	6696 X	6078	-0-	-618	-0-	1203	1	4296	2	N	526	530	116
						579	9						
08	6696 X	5896	-0-	-800	-0-	1136	1	4234	2	N	478	354	240
						526	9						
09	6000 X	5531	-0-	-469	-0-	1022	1	3934	2	N	523	489	274
						575	9						
10	6200 X	5564	-0-	-636	-0-	1097	1	3948	2	N	472	529	217
						519	9						
11	6000 X	5064	-0-	-936	-0-	1072	1	3565	2	N	388	353	252
						427	9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 W	2573	-0-	2573	193221	1029 1	1304 2	N	218	169 1		159
							240 9						
07		0 W	2599	-0-	2599	195820	1197 1	1183 2	N	199	174 1		184
							219 9						
08		0 W	1750	-0-	1750	197570	1136 1	394 2	N	200	341 1		43
							220 9						
09		0 W	1419	-0-	1419	198989	1022 1	170 2	N	206	164 1		85
							227 9						
10		0 W	1263	-0-	1263	200252	1097 1	166 9	N	151			236
11		0 W	1280	-0-	1280	201532	1092 1	188 9	N	171	175 1		232

MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A													
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557													
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			8
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2021													

MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719													
06		8400 X	6651	-0-	-1749	-0-	6651 3		N	-0-			98
07		8091 X	5891	-0-	-2200	-0-	5687 3	204 9	N	185	186 1		97
08		8091 X	7230	-0-	-861	-0-	7230 3		N	-0-			97
09		7440 X	6875	-0-	-565	-0-	6875 3		N	-0-			97
10		7688 X	6842	-0-	-846	-0-	6842 3		N	-0-			97
*11		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6781 3	219 9	N	199	186 1		110

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516													
06		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4666 3	194 9	N	176	192 1		92
07		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-			92
08		4216 X	1947	-0-	-2269	-0-	1947 3		N	-0-			92
09		4080 X	2529	-0-	-1551	-0-	2339 3	190 9	N	173	173 1		92
10		4216 X	2561	-0-	-1655	-0-	2378 3	183 9	N	166	168 1		90
11		4080 X	2197	-0-	-1883	-0-	1989 3	208 9	N	189	184 1		95

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 11674 - 13722													
06		6900 X	6269	-0-	-631	-0-	6269 3		N	-0-			89
07		7130 X	6296	-0-	-834	-0-	6099 3	197 9	N	179	186 1		82
08		7316 X	6788	-0-	-528	-0-	6583 3	205 9	N	186	187 1		81
09		7080 X	5847	-0-	-1233	-0-	5847 3		N	-0-			81
10		7316 X	7190	-0-	-126	-0-	6713 3	477 9	N	434	390 1		125
*11		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6385 3	217 9	N	197	197 1		125

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
KILLEBREW 32				WELL #:	2H	RRCID ->	280418	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8312 - 12439	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3193 X	977	-0-	-2216	-0-	977	2		N	-0-			1439
09		3090 X	773	-0-	-2317	-0-	773	2		N	-0-			1439
10		3193 X	1091	-0-	-2102	-0-	1085	2	6	9	5	389	1	1055
11		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					NO RPT			1055

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MERYDITH, MORRIS R. -E-				6072H											
				WELL #:	2H	RRCID ->	269707	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8165 - 12038		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2250 X	2213	-0-	-37	-0-	30	1	1891	2	N	265	364	1	346
07		2201 X	2077	-0-	-124	-0-	292	9	1911	2	N	124			470
08		2201 X	2066	-0-	-135	-0-	136	9	1839	2	N	182	359	1	293
09		2220 N	1536	-0-	-684	-0-	27	1	1383	2	N	112	179	1	226
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	200	9	1865	2	N	201	183	1	244
*11		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	30	1	1881	2	N	184			428
							123	9							
							24	1							
							221	9							
							30	1							
							202	9							

MERYDITH, MORRIS R. -E-				6073HC	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
				WELL #:	1HC	RRCID ->	276163	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8250 - 12126		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	30	1	878	2	N	84	369	1	394
07		1178 N	969	-0-	-209	-0-	92	9	828	2	N	104			498
08		1023 N	940	-0-	-83	-0-	27	1	798	2	N	101			599
09		990 N	969	-0-	-21	-0-	114	9	833	2	N	97			696
10		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	230	384	1	542
*11		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	111	9	1412	2	N	124	385	1	281
							29	1							
							136	9							

MATHERS '30'				1HC	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
				WELL #:	1HC	RRCID ->	276621	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8479 - 12255		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	2	N	-0-			189
07		248 N	95	-0-	-153	-0-	31	1	64	2	N	-0-			189
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	N	-0-			189
09		300 N	139	-0-	-161	-0-	30	1	109	2	N	-0-			189
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	31	1	38	2	N	-0-			189
11		150 N	63	-0-	-87	-0-	30	1	33	2	N	-0-			189

MATHERS '30'				2HC	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
				WELL #:	2HC	RRCID ->	278327	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8421 - 12600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	30	1	2291	2	N	63			313
07		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	69	9	2515	2	N	66	192	1	187
08		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	31	1	2411	2	N	64			251
09		2400 N	2267	-0-	-133	-0-	73	9	2174	2	N	57	186	1	122
10		2480 N	2275	-0-	-205	-0-	30	1	2179	2	N	59			181
11		2400 N	2178	-0-	-222	-0-	63	9	2086	2	N	56			237
							31	1							
							65	9							
							30	1							
							62	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		5HC	RRCID -> 279941	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8878	- 12800		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2250 N	2019	-0-	-231	-0-	30	1	1580	2	N	372	520	1	184
						409	9							
07	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	31	1	1597	2	N	361	336	1	209
						397	9							
08	2263 N	2024	-0-	-239	-0-	31	1	1563	2	N	391	340	1	260
						430	9							
09	2010 N	1921	-0-	-89	-0-	30	1	1505	2	N	351	169	1	442
						386	9							
10	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	31	1	1500	2	N	384	521	1	305
						422	9							
11	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	30	1	1518	2	N	347	347	1	305
						382	9							

WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		4H	RRCID -> 281223	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8680	- 12651		
06	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	30	1	1311	2	N	208	181	1	274
						229	9							
07	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	31	1	1419	2	N	193	363	1	104
						212	9							
08	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	31	1	1376	2	N	241	183	1	162
						265	9							
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	30	1	1329	2	N	205	185	1	182
						226	9							
10	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	31	1	1315	2	N	222	187	1	217
						244	9							
11	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	30	1	1278	2	N	201	181	1	237
						221	9							

SHELL FEE '21'		WELL #:		1H	RRCID -> 281912	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9105	- 13257		
06	1080 N	835	-0-	-245	-0-	30	1	683	2	N	111			442
						122	9							
07	1054 N	630	-0-	-424	-0-	31	1	468	2	N	119	170	1	391
						131	9							
08	806 N	667	-0-	-139	-0-	31	1	507	2	N	117			508
						129	9							
09	840 N	714	-0-	-126	-0-	30	1	567	2	N	106			614
						117	9							
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	N	112	341	1	385
						123	9							
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	145	170	1	360
						160	9							

SHELL FEE '21'		WELL #:		2H	RRCID -> 281914	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	9025	- 13240		
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	N	192	171	1	312
						211	9							
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	N	258	342	1	228
						284	9							
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	972	2	N	171			399
						188	9							
09	1530 N	26	-0-	-1504	-0-	22	1	4	2	N	-0-	169	1	230
						15	1	477	2	N	129			359
10	1426 N	634	-0-	-792	-0-	142	9							
						30	1	1104	2	N	196	166	1	389
*11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	216	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
SHELL FEE '21'		WELL #:		3HC		RRCID -> 281929		COMPL. DATE 11/27/2014			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	29	1	819	2	N	176			554
							194	9							
07		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	N	182	174	1	562
							200	9							
08		1209 N	1071	-0-	-138	-0-	31	1	842	2	N	180	170	1	572
							198	9							
09		1050 N	935	-0-	-115	-0-	30	1	740	2	N	150	170	1	552
							165	9							
10		1116 N	850	-0-	-266	-0-	31	1	623	2	N	178	171	1	559
							196	9							
11		1050 N	685	-0-	-365	-0-	30	1	435	2	N	200	171	1	588
							220	9							

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		1H		RRCID -> 282130		COMPL. DATE 06/26/2012			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212				
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	66	182	1	393
							73	9							
07		580 N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	433	2	N	105			498
							116	9							
08		527 N	420	-0-	-107	-0-	31	1	308	2	N	74			572
							81	9							
09		540 N	424	-0-	-116	-0-	30	1	385	2	N	8	181	1	399
							9	9							
10		589 N	512	-0-	-77	-0-	30	1	393	2	N	81			480
							89	9							
*11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	323	2	N	74	177	1	377
							81	9							

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		2H		RRCID -> 282131		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301				
06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	2	N	103			476
							113	9							
07		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	N	125	183	1	418
							138	9							
08		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	31	1	974	2	N	107			525
							118	9							
09		1170 N	997	-0-	-173	-0-	30	1	873	2	N	85	182	1	428
							94	9							
10		1147 N	1131	-0-	-16	-0-	31	1	981	2	N	108			536
							119	9							
11		1080 N	959	-0-	-121	-0-	30	1	810	2	N	108	189	1	455
							119	9							

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		3H		RRCID -> 282154		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465				
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	748	2	N	94	173	1	236
							103	9							
07		713 N	672	-0-	-41	-0-	28	1	550	2	N	85	169	1	152
							94	9							
08		682 N	630	-0-	-52	-0-	31	1	496	2	N	94			246
							103	9							
09		810 N	592	-0-	-218	-0-	30	1	473	2	N	81	171	1	156
							89	9							
10		682 N	244	-0-	-438	-0-	23	1	187	2	N	31			187
							34	9							
11		600 N	7	-0-	-593	-0-	7	1			N	-0-			187

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574											
BRAVEHEART				WELL #:	2H	RRCID ->	235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662 - 5182		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
SAINT				WELL #:	5202	RRCID ->	223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8276 - 10582		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				284
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				284
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				284
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				284
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				284
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				284

MOSES 519				WELL #:	1H	RRCID ->	229459	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8833 - 11047		
06	3000 N	2471	-0-	-529	551	2471	2			N	-0-				104
07	2916 N	2365	-0-	-551	-0-	2365	2			N	-0-				104
08	3100 N	3206	-0-	106	106	3204	2		2 9	N	2				106
09	2880 X	2774	-0-	-106	-0-	2765	2		9 9	N	8				114
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2744	2		10 9	N	9				123
*11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2513	2		23 9	N	21				144

HUNTER 538				WELL #:	2H	RRCID ->	232353	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8454 - 10379		
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3131	2		8 9	N	7				158
07	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2770	2		6 9	N	5				163
08	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3032	2		6 9	N	5				168
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2886	2		9 9	N	8				176
10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2838	2		2 9	N	2				178
*11	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2		2 9	N	2				180

PUNDT 517				WELL #:	4517H	RRCID ->	234112	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8345 - 10199		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				221
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				221
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				221
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				221
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				221
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				221

PICKHARDT 68				WELL #:	1H	RRCID ->	275008	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10170 - 12830		
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	324	1		408 2	N	18				234
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	324	1		266 2	N	24		188 1		70
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	335	1		289 2	N	46				116
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	324	1		212 2	N	33				149
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	335	1		21 2	N	25				174
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	324	1		264 2	N	14		149 1		39

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
MOORE FAMILY FARMS 67		WELL #: 1H		RRCID -> 275295		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 10179		PERF.10298 - 14470				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3600 X	3160	-0-	-440	-0-	945	1	2102	2	N	103			269
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	998	1	1960	2	N	110	185	1	194
08	3348 X	3211	-0-	-137	-0-	1079	1	2013	2	N	108	177	1	125
09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	1044	1	2077	2	N	146			271
10	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	1079	1	2164	2	N	117	189	1	199
11	3150 X	2961	-0-	-189	-0-	1027	1	1817	2	N	106	41	1	264

TEXA PEARL 326		WELL #: 1H		RRCID -> 276157		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 7983		PERF. 8645 - 12672				
06	5220 X	4168	-0-	-1052	-0-	4138	2	30	9	N	27			284
07	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4134	2	40	9	N	36			320
08	5487 X	4133	-0-	-1354	-0-	3992	2	141	9	N	128	173	1	275
09	4680 X	2981	-0-	-1699	-0-	2975	2	6	9	N	5			280
10	4526 X	2942	-0-	-1584	-0-	2931	2	11	9	N	10			290
11	4170 X	3528	-0-	-642	-0-	3506	2	22	9	N	20			310

HAWKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276514		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 9952		PERF.10500 - 14684				
06	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	1044	1	5296	2	N	122	186	1	189
07	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	1079	1	5064	2	N	118	186	1	121
08	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	1079	1	4576	2	N	104			225
09	6120 X	4659	-0-	-1461	-0-	974	1	3568	2	N	106	187	1	144
10	6324 X	5554	-0-	-770	-0-	1045	1	4422	2	N	79			223
11	6120 X	5403	-0-	-717	-0-	1044	1	4235	2	N	113	190	1	146

HUMPHREYS 37		WELL #: 3H		RRCID -> 278085		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 9409 - 13782				
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2253	2	160	9	N	145	190	1	122
07	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2456	2	178	9	N	162	183	1	101
08	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	22	1	2584	2	N	160	178	1	83
09	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	331	1	2513	2	N	135			218
10	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	342	1	2387	2	N	116	187	1	147
*11	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	331	1	2489	2	N	154	187	1	114

HUMPHREYS 31		WELL #: 1H		RRCID -> 278662		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 9396 - 13899				
06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	2524	2	604	9	N	549	563	1	397
07	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	2581	2	597	9	N	543	745	1	195
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	2550	2	652	9	N	593	377	1	411
09	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2431	2	601	9	N	546	576	1	381
10	3131 X	3067	-0-	-64	-0-	2478	2	589	9	N	535	570	1	346
11	3030 X	2989	-0-	-41	-0-	2385	2	604	9	N	549	577	1	318

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
GEORGE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	278673	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10645 - 15162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3427 X	3427	-0-	-0-	490 1	2752 2	N	168	188 1	201	
						185 9						
07		3238 X	3238	-0-	-0-	506 1	2597 2	N	123	188 1	136	
						135 9						
08		3503 X	2470	-0-	-1033	147 1	2143 2	N	164		300	
						180 9						
09		3720 X	2588	-0-	-1132	2402 2	186 9	N	169	187 1	282	
10		3844 X	2783	-0-	-1061	2597 2	186 9	N	169	355 1	96	
11		3420 X	2812	-0-	-608	2547 2	265 9	N	241		337	

WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278703	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	10581 - 15084
06		6090 X	5997	-0-	-93	5591 2	406 9	N	369	561 1	110	
						5712 2	190 9	N	173		283	
08		6324 X	5810	-0-	-514	5641 2	169 9	N	154	192 1	245	
						4722 2	152 9	N	138	162 1	221	
09		5850 X	4874	-0-	-976	5167 2	132 9	N	120	195 1	146	
						5381 2	230 9	N	209	197 1	158	
10		6200 X	5299	-0-	-901							
11		6000 X	5611	-0-	-389							

WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID ->	278875	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	10527 - 14754
06		5370 X	3582	-0-	-1788	3448 2	134 9	N	122		343	
						5411 2	167 9	N	152	337 1	158	
07		5578 X	5578	-0-	-0-	4913 2	169 9	N	154	177 1	135	
						4402 2	160 9	N	145		280	
08		6510 X	5082	-0-	-1428	3856 2	121 9	N	110	187 1	203	
						3205 2	144 9	N	131	153 1	181	
09		5280 X	4562	-0-	-718							
10		5146 X	3977	-0-	-1169							
11		3570 X	3349	-0-	-221							

TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID ->	278898	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8559 - 13057
06		4200 X	3805	-0-	-395	3771 2	34 9	N	31		226	
						4151 2	41 9	N	37	172 1	91	
07		4192 X	4192	-0-	-0-	4422 2	14 9	N	13		104	
						4030 2	31 9	N	28		132	
08		4650 X	4436	-0-	-214	3660 2	29 9	N	26		158	
						3471 2	75 9	N	68		226	
09		4170 X	4061	-0-	-109							
10		3937 X	3689	-0-	-248							
11		3810 X	3546	-0-	-264							

TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID ->	278899	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8286 - 12357
06		5460 X	3328	-0-	-2132	3311 2	17 9	N	15		223	
						5217 2	36 9	N	33		256	
07		5253 X	5253	-0-	-0-	5224 2	20 9	N	18		274	
						5353 2	25 9	N	23	174 1	123	
08		5611 X	5244	-0-	-367	5347 2	17 9	N	15		138	
						3678 2	14 9	N	13		151	
09		5820 X	5378	-0-	-442							
10		6014 X	5364	-0-	-650							
*11		3692 X	3692	-0-	-0-							

KELLN 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278944	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8490 - 12605
06		0 N	-0-	-0-	-0-						124	
07		93 N	93	-0-	-0-	84 2	9 9	N	8		132	
08		0 N	-0-	-0-	-0-						132	
09		0 N	-0-	-0-	-0-						132	
10		2224 N	2224	-0-	-0-	281 1	1768 2	N	159	181 1	110	
						175 9						
*11		3000 N	4990	-0-	1990	324 1	4525 2	N	128	175 1	63	
						141 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
HEXT 60		WELL #:		1H	RRCID ->	278946	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	9329 - 13880
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	507	2	150	9	N	136	250
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	718	2	222	9	N	202	82
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	695	2	182	9	N	165	69
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	679	2	165	9	N	150	219
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	654	2	161	9	N	146	177
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	573	2	105	9	N	95	77

ARBUCKLE 76		WELL #:		1H	RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	9161 - 13606
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1630	2	283	9	N	257	341
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1720	2	331	9	N	301	450
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1458	2	190	9	N	173	247
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1440	2	232	9	N	211	281
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1490	2	211	9	N	192	280
*11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1478	2	310	9	N	282	374

KINCAID 103		WELL #:		1H	RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8790 - 12918
06	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	864	2	229	9	N	208	224
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1136	2	266	9	N	242	280
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1271	2	337	9	N	306	219
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1176	2	312	9	N	284	132
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1149	2	261	9	N	237	185
*11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1049	2	286	9	N	260	260

WEATHERBY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9325 - 13359
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	822	2	222	9	N	202	233
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	883	2	240	9	N	218	265
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	886	2	250	9	N	227	308
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	849	2	299	9	N	272	389
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	875	2	263	9	N	239	254
*11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	691	2	118	9	N	107	361

HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741
06	4830 X	4516	-0-	-314	-0-	4129	2	387	9	N	352	178
07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4294	2	369	9	N	335	323
08	4681 X	4342	-0-	-339	-0-	4019	2	323	9	N	294	245
09	4530 X	4472	-0-	-58	-0-	4102	2	370	9	N	336	201
10	4681 X	4543	-0-	-138	-0-	4177	2	366	9	N	333	346
11	4530 X	4392	-0-	-138	-0-	4018	2	374	9	N	340	122

FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876
06	3690 X	3465	-0-	-225	-0-	3116	2	349	9	N	317	226
07	3658 X	3133	-0-	-525	-0-	2920	2	213	9	N	194	231
08	3844 X	3734	-0-	-110	-0-	3365	2	369	9	N	335	190
09	3630 X	3583	-0-	-47	-0-	3157	2	426	9	N	387	156
10	3596 X	3538	-0-	-58	-0-	3168	2	370	9	N	336	126
11	3480 X	3288	-0-	-192	-0-	2982	2	306	9	N	278	208

URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1205	2	178	9	N	162	140
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1222	2	210	9	N	191	142
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1162	2	193	9	N	175	130
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1168	2	189	9	N	172	177
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1131	2	188	9	N	171	105
*11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1077	2	200	9	N	182	140

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
URSCHHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	944 2	168 9	N	153	188 1			222
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1062 2	349 9	N	317	368 1			171
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1081 2	409 9	N	372	382 1			161
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1024 2	220 9	N	200	254 1			107
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1052 2	354 9	N	322	322 1			107
*11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	988 2	320 9	N	291	232 1			166

KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980	
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1603 2	178 9	N	162	181 1			114
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1449 2	109 9	N	99				213
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1408 2	117 9	N	106	188 1			131
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1465 2	135 9	N	123	178 1			76
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1459 2	128 9	N	116				192
*11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1415 2	145 9	N	132	178 1			146

HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332	
06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	313 1	2236 2	N	361	560 1			282
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	397 9	335 1	N	333	386 1			229
08	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	366 9	335 1	N	328	358 1			199
09	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	361 9	324 1	N	311	184 1			326
10	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	342 9	335 1	N	288	411 1			203
*11	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	317 9	281 1	N	364	185 1			382
						400 9							

HUMPHREYS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279065	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9317 - 13907	
06	3810 X	3174	-0-	-636	-0-	3073 2	101 9	N	92	174 1			145
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2814 2	94 9	N	85	185 1			45
08	3751 X	2761	-0-	-990	-0-	2665 2	96 9	N	87				132
09	3270 X	2728	-0-	-542	-0-	2636 2	92 9	N	84				216
10	3286 X	2794	-0-	-492	-0-	2719 2	75 9	N	68	187 1			97
11	3180 X	2862	-0-	-318	-0-	2752 2	110 9	N	100				197

NIX B		WELL #:		2024H	RRCID ->	279077	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8910 - 13380	
06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2082 2	265 9	N	241	171 1			233
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2096 2	226 9	N	205	184 1			254
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2075 2	216 9	N	196	369 1			81
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	1962 2	213 9	N	194	187 1			88
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	1970 2	199 9	N	181	157 1			112
*11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1871 2	213 9	N	194	180 1			126

HUMPHREYS 37		WELL #:		2H	RRCID ->	279243	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9560 - 13999	
06	2280 X	2074	-0-	-206	-0-	1949 2	125 9	N	114	188 1			208
07	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	1973 2	111 9	N	101	189 1			120
08	2356 X	2051	-0-	-305	-0-	1932 2	119 9	N	108				228
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1916 2	107 9	N	97	180 1			145
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1918 2	140 9	N	127	183 1			89
*11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1789 2	95 9	N	86				175

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
JULIA 71		WELL #:		1H	RRCID ->	279490	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL	DEPTH	9977	PERF.	10452 - 14400	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1181	2	130	9	N	118	185	1	147
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1176	2	144	9	N	131			278
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1088	2	119	9	N	108	185	1	201
09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1529	2	138	9	N	125	187	1	139
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1648	2	139	9	N	126	166	1	99
*11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1508	2	114	9	N	104			203

NIX B		WELL #:		1024H	RRCID ->	280047	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL	DEPTH	8444	PERF.	9145 - 12282	
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	582	2	64	9	N	58	184	1	122
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	622	2	62	9	N	56			178
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	600	2	66	9	N	60	174	1	64
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	614	2	47	9	N	43			107
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	603	2	88	9	N	80	47	1	140
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	583	2	50	9	N	45			185

HYDE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	280054	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL	DEPTH	9186	PERF.	9529 - 14147	
06	6240 X	5543	-0-	-697	-0-	5185	2	358	9	N	325	366	1	153
07	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5016	2	308	9	N	280	354	1	79
08	5766 X	5591	-0-	-175	-0-	5213	2	378	9	N	344	189	1	234
09	5550 X	5157	-0-	-393	-0-	4832	2	325	9	N	295	374	1	155
10	5766 X	5172	-0-	-594	-0-	4861	2	311	9	N	283	189	1	249
11	5550 X	5005	-0-	-545	-0-	4712	2	293	9	N	266	191	1	324

LEWIS 32		WELL #:		1H	RRCID ->	280331	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL	DEPTH	9009	PERF.	9437 - 13603	
06	7890 X	7775	-0-	-115	-0-	7204	2	571	9	N	519	564	1	242
07	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7365	2	524	9	N	476	571	1	147
08	8277 X	7846	-0-	-431	-0-	7277	2	569	9	N	517	563	1	101
09	7710 X	7490	-0-	-220	-0-	6966	2	524	9	N	476	378	1	199
10	8029 X	7631	-0-	-398	-0-	7104	2	527	9	N	479	569	1	109
11	7770 X	7314	-0-	-456	-0-	6778	2	536	9	N	487	387	1	209

JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	280606	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL	DEPTH	9124	PERF.	9465 - 13667	
06	6750 X	6297	-0-	-453	-0-	5875	2	422	9	N	384	372	1	254
07	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	5943	2	421	9	N	383	566	1	71
08	7068 X	6273	-0-	-795	-0-	5847	2	426	9	N	387	374	1	84
09	6540 X	6041	-0-	-499	-0-	5647	2	394	9	N	358	181	1	261
10	6541 X	6201	-0-	-340	-0-	5774	2	427	9	N	388	570	1	79
11	6300 X	5963	-0-	-337	-0-	5535	2	428	9	N	389	384	1	84

WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL	DEPTH	9223	PERF.	9559 - 13350	
06	9930 X	9493	-0-	-437	-0-	8929	2	564	9	N	513	379	1	419
07	8928 X	7599	-0-	-1329	-0-	7174	2	425	9	N	386	573	1	232
08	10385 X	9157	-0-	-1228	-0-	8741	2	416	9	N	378	373	1	237
09	9690 X	8963	-0-	-727	-0-	8469	2	494	9	N	449	567	1	119
*10	9920 X	9832	-0-	-88	-0-	9188	2	644	9	N	585	379	1	325
*11	9480 X	9139	-0-	-341	-0-	8597	2	542	9	N	493	577	1	241

MAIZEY 542		WELL #:		2H	RRCID ->	282347	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	8470 - 10243	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALTER 24		WELL #:		2H	RRCID ->	282909	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9399 -	13209		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		5160 X	4937	-0-	-223	-0-	4620	2	317	9	N	288	184	1	167
07		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4724	2	297	9	N	270	384	1	53
08		5487 X	5061	-0-	-426	-0-	4744	2	317	9	N	288	167	1	174
09		5070 X	4844	-0-	-226	-0-	4555	2	289	9	N	263	377	1	60
10		5177 X	4860	-0-	-317	-0-	4556	2	304	9	N	276	188	1	148
11		4950 X	4852	-0-	-98	-0-	4531	2	321	9	N	292	377	1	63

COYOTE, WIL E.		WELL #:		4304	RRCID ->	284416	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	8206 -	10440		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUMPHREYS TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	290517	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	9250 -	16620		
06		8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	7860	2	668	9	N	607	566	1	338
07		8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8191	2	634	9	N	576	758	1	156
08		8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8135	2	667	9	N	606	576	1	186
09		8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	8312	2	625	9	N	568	571	1	183
10		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8312	2	656	9	N	596	563	1	216
*11		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	850	1	7853	2	N	723	743	1	196
							795	9							

ALEXANDER UNIT 66		WELL #:		2H	RRCID ->	290618	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	9358 -	14638		
06		23040 X	1854	-0-	-21186	-0-	1520	2	334	9	N	304	260	1	194
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194
08		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			194
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194

FARRAR 118		WELL #:		1HR	RRCID ->	290619	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8424 -	12794		
06		27420 X	3882	-0-	-23538	-0-	3686	2	196	9	N	178	180	1	148
07		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3745	2	165	9	N	150	187	1	111
08		4185 X	3898	-0-	-287	-0-	3732	2	166	9	N	151	179	1	83
09		4050 X	3760	-0-	-290	-0-	3588	2	172	9	N	156	180	1	59
10		4092 X	3769	-0-	-323	-0-	3598	2	171	9	N	155	175	1	39
11		3870 X	3613	-0-	-257	-0-	3423	2	190	9	N	173	177	1	35

URSCHEL 1		WELL #:		1H	RRCID ->	290620	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9336 -	13882		
06		12390 X	4587	-0-	-7803	-0-	4209	2	378	9	N	344	379	1	140
07		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4385	2	367	9	N	334	368	1	106
08		4960 X	4674	-0-	-286	-0-	4300	2	374	9	N	340	367	1	79
09		4770 X	4500	-0-	-270	-0-	4122	2	378	9	N	344	362	1	61
10		4929 X	4563	-0-	-366	-0-	4200	2	363	9	N	330	195	1	196
*11		4590 X	4345	-0-	-245	-0-	3985	2	360	9	N	327	366	1	157

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011										TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9741 - 14060
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2670 X	2152	-0-	-518	-0-	2152	2	N	-0-			234	
07	2666 X	1886	-0-	-780	-0-	1886	2	N	-0-			234	
08	2666 X	1679	-0-	-987	-0-	1656	2	N	21	1	8	254	
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2938	2	N	11	176	1	89	
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	12			101	
*11	3000 N	3023	-0-	23	23	3011	2	N	11			112	

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011										TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9644 - 13560
06	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3445	2	N	20	184	1	185	
07	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3418	2	N	29			214	
08	3286 X	2608	-0-	-678	-0-	2585	2	N	21	178	1	55	
09	3360 X	2677	-0-	-683	-0-	2627	2	N	45		2 8	100	
10	3472 X	2471	-0-	-1001	-0-	2397	2	N	67			167	
11	3360 X	3242	-0-	-118	-0-	3176	2	N	60			227	

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012										TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9687 - 14200
06	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3933	2	N	48			339	
07	4309 X	3967	-0-	-342	-0-	3902	2	N	59	183	1	213	
08	4309 X	3266	-0-	-1043	-0-	3220	2	N	42		4 8	251	
09	4170 X	3503	-0-	-667	-0-	3474	2	N	26	183	1	94	
10	4123 X	2864	-0-	-1259	-0-	2833	2	N	28			122	
11	3990 X	3575	-0-	-415	-0-	3525	2	N	45			167	

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012										TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8046 - 12661
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012										TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9647 - 13438
06	2130 X	228	-0-	-1902	-0-	228	2	N	-0-			82	
07	1364 X	226	-0-	-1138	-0-	226	2	N	-0-			82	
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			82	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			82	
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	214			296	
*11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	77	204	1	169	

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013										TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9150 - 14202
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	218	187	1	130	
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	221	188	1	162	
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	213	339	1	35	
09	1530 N	1512	-0-	-18	-0-	1272	2	N	218	180	1	73	
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	217	181	1	109	
*11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	892	2	N	222	182	1	149	

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012										TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9735 - 14614
06	7350 X	5367	-0-	-1983	-0-	5347	2	N	18			175	
07	6014 X	5318	-0-	-696	-0-	5305	2	N	12			187	
08	6014 X	3676	-0-	-2338	-0-	3611	2	N	59	1	8	245	
09	5820 X	4565	-0-	-1255	-0-	4521	2	N	40	178	1	107	
10	5549 X	4118	-0-	-1431	-0-	4057	2	N	55			162	
11	5370 X	5240	-0-	-130	-0-	5183	2	N	52			214	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		1H	RRCID ->	271454	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 9063 - 13055				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

KRITSER 5				WELL #:		2H	RRCID ->	273606	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	9365	PERF. 9920 - 13806				
06	2250 X	2170	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	2114	2	56	9	N	51			210	
07	2542 X	2144	-0-	-398	-0-	-0-	-0-	2097	2	47	9	N	43	1	8	252	
08	2542 X	2150	-0-	-392	-0-	-0-	-0-	2067	2	83	9	N	75	184	1	1 8	142
09	3000 N	4392	-0-	1392	-0-	-0-	-0-	4335	2	57	9	N	52			194	
10	3100 N	3706	-0-	606	-0-	-0-	-0-	3638	2	68	9	N	62	201	1	55	
*11	3000 N	4196	-0-	1196	-0-	-0-	-0-	4131	2	65	9	N	59			114	

CLEVELAND 108 UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	274384	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	8646	PERF. 8860 - 13070				
06	1740 X	1713	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	1561	2	152	9	N	138	173	1	94	
07	1891 X	1838	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	1637	2	201	9	N	183	178	1	99	
08	1891 X	1844	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	1660	2	184	9	N	167	194	1	72	
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2	176	9	N	160			232	
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2	194	9	N	176	186	1	222	
11	1770 N	1285	-0-	-485	-0-	-0-	-0-	1138	2	147	9	N	134	182	1	174	

RP JONES TRUST 189				WELL #:		2H	RRCID ->	275747	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	8558	PERF. 8827 - 12985				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	2	216	9	N	196	196	1	99	
*11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2032	2	397	9	N	361	361	1	99	

CLEVELAND 159				WELL #:		2H	RRCID ->	275748	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8612	PERF. 9000 - 13400				
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			53	
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2	99	9	N	90	1	8	142	
08	3100 N	3906	-0-	806	-0-	-0-	-0-	3630	2	276	9	N	251	364	1	1 8	28
09	3000 N	3493	-0-	493	-0-	-0-	-0-	3296	2	197	9	N	179			207	
10	3100 N	3567	-0-	467	-0-	-0-	-0-	1766	2	180	9	N	164	184	1	187	
*11	4874 X	3108	-0-	-1766	-0-	-0-	-0-	3006	2	102	9	N	93	178	1	102	

RP RADER 190				WELL #:		3H	RRCID ->	275752	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	8557	PERF. 8998 - 13439				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	1222	-0-	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-	

FOSTER UNIT 248				WELL #:		4H	RRCID ->	276329	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF. 8851 - 12701				
06	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5113	2	129	9	N	117	174	1	80	
07	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5201	2	129	9	N	117			197	
08	5518 X	4990	-0-	-528	-0-	-0-	-0-	4893	2	97	9	N	88	179	1	1 8	105
09	5340 X	1070	-0-	-4270	-0-	-0-	-0-	1042	2	28	9	N	25			130	
10	5518 X	3962	-0-	-1556	-0-	-0-	-0-	3835	2	127	9	N	115	183	1	62	
11	5250 X	4090	-0-	-1160	-0-	-0-	-0-	3991	2	99	9	N	90			152	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
HOUSER 241		WELL #:		3H	RRCID ->	276375	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8882 - 13283		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	3300 X	2986	-0-	-314	-0-	2826	2	160	9	N	145	178	1	87
07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2775	2	138	9	N	125			212
08	3038 X	2538	-0-	-500	-0-	2314	2	224	9	N	204	326	1	89
09	3000 N	2823	-0-	-177	-0-	2643	2	180	9	N	164	185	1	68
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2833	2	167	9	N	152	142	1	78
*11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2490	2	134	9	N	122	68	1	132

HOUSER 241		WELL #:		2H	RRCID ->	276376	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8998 - 13400		
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1336	2	398	9	N	362	359	1	127
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1256	2	92	9	N	84	156	1	55
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1291	2	40	9	N	36	1	8	90
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1217	2	118	9	N	107			197
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1054	2	91	9	N	83	210	1	70
*11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	969	2	122	9	N	111	114	1	67

RP TUBB 194		WELL #:		4H	RRCID ->	276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8780 - 13390		
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1831	2	145	9	N	132	187	1	160
07	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	1850	2	102	9	N	93	179	1	73
08	2015 N	1723	-0-	-292	-0-	1661	2	62	9	N	56		8	129
09	1950 N	1665	-0-	-285	-0-	1577	2	88	9	N	80			209
10	1953 N	1663	-0-	-290	-0-	1593	2	70	9	N	64	179	1	94
*11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1636	2	189	9	N	172	181	1	85

RP TUBB 194		WELL #:		2H	RRCID ->	276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	8896 - 13361		
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1535	2	395	9	N	359	359	1	55
07	3100 N	3234	-0-	134	134	2786	2	448	9	N	407	177	1	282
08	3100 N	3253	-0-	153	287	2989	2	264	9	N	240	376	1	144
09	3000 N	2885	-0-	-115	172	2656	2	229	9	N	208	152	1	200
10	3100 N	2967	-0-	-133	39	2724	2	243	9	N	221	180	1	241
*11	2595 X	2556	-0-	-39	-0-	2348	2	208	9	N	189	186	1	244

LAUBHAN 526		WELL #:		3H	RRCID ->	277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8385 - 12443		
06	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7182	2	290	9	N	264	174	1	190
07	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6626	2	265	9	N	241	180	1	251
08	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	6852	2	279	9	N	254	368	1	137
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3160	2	297	9	N	270	188	1	219
10	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6662	2	322	9	N	293	364	1	147
*11	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6170	2	307	9	N	279	286	1	140

R P JONES TRUST 189		WELL #:		4H	RRCID ->	277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8781 - 13569		
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	2892	2	400	9	N	364	368	1	213
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	2980	2	264	9	N	240	178	1	275
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2814	2	257	9	N	234	379	1	129
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3278	2	218	9	N	198	179	1	148
10	3410 X	2865	-0-	-545	-0-	2625	2	240	9	N	218	180	1	186
11	3300 X	2967	-0-	-333	-0-	2733	2	234	9	N	213	181	1	218

LCU 155		WELL #:		1H	RRCID ->	277182	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8920 - 13458		
06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2347	2	162	9	N	147	46	1	215
07	2387 N	2261	-0-	-126	-0-	2066	2	195	9	N	177	177	1	215
08	2449 N	2029	-0-	-420	-0-	1811	2	218	9	N	198	197	1	215
09	2460 N	1662	-0-	-798	-0-	1618	2	44	9	N	40	150	1	105
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2102	2	166	9	N	151	183	1	73
11	1950 N	1898	-0-	-52	-0-	1712	2	186	9	N	169	170	1	72

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
HOUSER 242		WELL #:		4H	RRCID ->	277184	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8944 - 13326				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53	
09	128 X	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			53	
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			53	
*11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			53	

HOUSER 242		WELL #:		3H	RRCID ->	277185	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8732 - 13218				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	45	31	2			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	49	4	2			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-	
10	49 X	-0-	-0-	-49	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HOUSER 242		WELL #:		2H	RRCID ->	277186	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8893 - 12728				
06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	-0-	4022	2	469	9	N	426	356	1	223	
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	-0-	4191	2	422	9	N	384	368	1	237	
08	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	-0-	4236	2	376	9	N	342	376	1	199	
09	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	-0-	4155	2	345	9	N	314	407	1	106	
10	4650 X	4599	-0-	-51	-0-	-0-	4265	2	334	9	N	304	360	1	50	
11	4500 X	4218	-0-	-282	-0-	-0-	3973	2	245	9	N	223	154	1	119	

MCQUIDDY 17		WELL #:		2H	RRCID ->	277191	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9139 - 13378				
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2	44	9	N	40			134	
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	-0-	529	2	36	9	N	33			167	
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2	47	9	N	43	171	1	38	
09	900 N	642	-0-	-258	-0-	-0-	583	2	59	9	N	54		1 8	92	
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	-0-	498	2	47	9	N	43			135	
11	630 N	444	-0-	-186	-0-	-0-	400	2	44	9	N	40			175	

PEERY 200		WELL #:		1H	RRCID ->	277211	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8884 - 12549				
06	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-			43	
07	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-			43	
08	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-			43	
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-					N	-0-			43	
10	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-			43	
*11	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-			43	

WATERS RANCH 287		WELL #:		5H	RRCID ->	277214	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8546 - 13075				
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	1921	2	125	9	N	114	122	1	87	
07	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	-0-	1918	2	127	9	N	115			202	
08	2108 N	1809	-0-	-299	-0-	-0-	1726	2	83	9	N	75	187	1	90	
09	2040 N	1860	-0-	-180	-0-	-0-	1744	2	116	9	N	105	113	1	82	
10	2046 N	1926	-0-	-120	-0-	-0-	1803	2	123	9	N	112			194	
*11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	2	112	9	N	102	181	1	115	

WATERS RANCH 287		WELL #:		3H	RRCID ->	277215	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8688 - 13238				
06	1650 N	1543	-0-	-107	-0-	-0-	1414	2	129	9	N	117	69	1	200	
07	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	-0-	1362	2	128	9	N	116	175	1	140	
08	1581 N	1298	-0-	-283	-0-	-0-	1111	2	187	9	N	170	179	1	129	
09	1530 N	1371	-0-	-159	-0-	-0-	1238	2	133	9	N	121	70	1	180	
10	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	-0-	1283	2	125	9	N	114	174	1	120	
*11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2	125	9	N	114			234	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
WATERS RANCH 287		WELL #:		4H	RRCID ->	277216	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8619 - 12970
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 8		107	
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		107	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		107	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	

IMBODEN 73		WELL #:		5H	RRCID ->	277223	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	9180 - 13453
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		217	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		217	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151 1	66	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66	
*11	3000 N	3008	-0-	8	-0-	8	2803 2	205 9	N	186 186 1	66	

HOUSER 242		WELL #:		5H	RRCID ->	277265	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	8363	PERF.	8674 - 13190
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3308 2	242 9	N	220	180 1	164	
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	2977 2	112 9	N	102	165 1	100	1 8
08	1922 X	1906	-0-	-16	-0-	1841 2	65 9	N	59		159	
09	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2264 2	111 9	N	101	138 1	122	
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3149 2	233 9	N	212	180 1	154	
*11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3506 2	168 9	N	153	182 1	125	

HOUSER 241		WELL #:		5H	RRCID ->	277269	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8787 - 13342
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		93	
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		93	
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		93	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-		93	
*11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2272 2	187 9	N	170	170 1	93	

HAND 16		WELL #:		1H	RRCID ->	277270	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9200 - 13198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 8	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOUSER 241		WELL #:		4H	RRCID ->	277797	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8867 - 12870
06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4385 2	160 9	N	145	160 1	77	
07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4431 2	169 9	N	154	1 8	230	
08	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4364 2	59 9	N	54	188 1	95	1 8
09	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4138 2	138 9	N	125		220	
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4026 2	110 9	N	100	170 1	150	
*11	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2585 2	91 9	N	83	178 1	55	

SNYDER 15		WELL #:		1H	RRCID ->	277843	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176															
MCQUIDDY 17		WELL #:		3H	RRCID ->	277863	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9670 - 13877					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND 159		WELL #:		4H	RRCID ->	277864	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9047 - 13342					
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3728	2	284	9	N	258	368	1			-0-
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	4902	2	360	9	N	327	326	1		1 8	-0-
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3844	2	216	9	N	196	195	1		1 8	-0-
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4029	2	378	9	N	344	184	1			160
10	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5091	2	156	9	N	142	173	1			129
*11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4797	2	219	9	N	199	181	1			147

NIX 84		WELL #:		1H	RRCID ->	277917	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	8905 - 13407					
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1680	2	393	9	N	357	366	1			225
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1636	2	398	9	N	362	358	1			229
08	2542	N	1919	-0-	-623	-0-	1629	2	290	9	N	264	377	1		1 8	115
09	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	1520	2	281	9	N	255	201	1			169
10	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	1415	2	543	9	N	494	399	1			264
11	1860	N	1350	-0-	-510	-0-	1264	2	86	9	N	78	203	1			139

LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		1H	RRCID ->	277951	COMPL. DATE	07/05/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8905 - 13475					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*11	3000	N	4020	-0-	1020	1020	3852	2	168	9	N	153	153	1			102

WRIGHT 75		WELL #:		5H	RRCID ->	278010	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9235 - 13587					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX 84		WELL #:		2H	RRCID ->	278029	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8790 - 12914					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

IMBODEN 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278030	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9088 - 13540					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2452	2	251	9	N	228	370	1	107
07		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2505	2	230	9	N	209	178	1	137
08		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2494	2	234	9	N	213	180	1	169
09		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2350	2	219	9	N	199	163	1	205
10		2480 X	2167	-0-	-313	-0-	1979	2	188	9	N	171	179	1	197
11		2400 N	1415	-0-	-985	-0-	1249	2	166	9	N	151	186	1	162

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
*11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3			112

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615															
06		3000 N	3175	-0-	175	175	3085	2	90	9	N	82	179	1	78
07		2921 N	2746	-0-	-175	-0-	2641	2	105	9	N	95	1	8	172
08		3100 N	3105	-0-	5	5	3033	2	72	9	N	65	180	1	57
09		2809 X	2804	-0-	-5	-0-	2730	2	74	9	N	67			124
10		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1443	2	69	9	N	63			187
*11		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2219	2	88	9	N	80	182	1	85

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234															
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			72
07		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2266	2	279	9	N	254	182	1	140
08		3100 N	3481	-0-	381	381	3248	2	233	9	N	212	201	1	147
09		3000 N	3228	-0-	228	228	3044	2	184	9	N	167	179	1	135
10		3100 N	3356	-0-	256	256	3145	2	211	9	N	192	197	1	130
*11		4008 X	3143	-0-	-865	-0-	2993	2	150	9	N	136			266

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835															
06		3150 X	422	-0-	-2728	-0-	422	2			N	-0-			186
07		3255 X	254	-0-	-3001	-0-	254	2			N	-0-			186
08		3255 X	7	-0-	-3248	-0-	7	2			N	-0-			186
09		3150 X	32	-0-	-3118	-0-	32	2			N	-0-			186
10		2666 X	18	-0-	-2648	-0-	18	2			N	-0-			186
11		420 X	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-			186

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	4544	-0-	4544	4544	4432	2	112	9	Y	102	102	1	-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895															
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	564					Y	87	422	1	68
07		564 N	-0-	-0-	-564	-0-					Y	2	2	8	68
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			68
09		T. A.	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-			68
10		T. A.	5044	-0-	5044	5118	4486	2	558	9	Y	507	425	1	150
11		T. A.	4583	-0-	4583	9701	4136	2	447	9	Y	406	406	1	150

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #: 1573H		RRCID ->	278177	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8858 - 13465		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	6660 X	6026	-0-	-634	-0-	5930	2	96	9	Y	87	19	1	68
07	6882 X	5180	-0-	-1702	-0-	5011	2	169	9	Y	154	94	1	127
08	6882 X	4233	-0-	-2649	-0-	4094	2	139	9	Y	126	180	1	71
09	6090 X	3505	-0-	-2585	-0-	3320	2	185	9	Y	168	185	1	54
10	6293 X	2662	-0-	-3631	-0-	2457	2	205	9	Y	186	156	1	84
11	6030 X	3489	-0-	-2541	-0-	3401	2	88	9	Y	80	80	1	84

NIX 84		WELL #:		5H	RRCID ->	278206	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 8903 - 12475			
06	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4119	2	66	9	N	60			144
07	4092 X	1976	-0-	-2116	-0-	1917	2	59	9	N	54	1	8	197
08	4092 X	2443	-0-	-1649	-0-	2363	2	80	9	N	73	183	1	87
09	4200 X	2556	-0-	-1644	-0-	2449	2	107	9	N	97			184
10	4340 X	2665	-0-	-1675	-0-	2560	2	105	9	N	95	194	1	85
11	4200 X	1650	-0-	-2550	-0-	1622	2	28	9	N	25			110

FRANCES 72		WELL #:		2H	RRCID ->	278208	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 9186 - 12990			
06	420 N	15	-0-	-405	-0-	15	2			N	-0-			95
07	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-			95
08	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-			95
09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2127	2	213	9	N	194	179	1	110
10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2432	2	199	9	N	181	181	1	110
*11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1386	2	152	9	N	138	181	1	67

KELLN 65		WELL #:		2H	RRCID ->	278247	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	8469	PERF. 8841 - 12815			
06	4080 X	3871	-0-	-209	-0-	3395	2	476	9	N	433	535	1	142
07	4402 X	3007	-0-	-1395	-0-	2640	2	367	9	N	334	178	1	297
08	4402 X	3286	-0-	-1116	-0-	2837	2	449	9	N	408	544	1	158
09	4260 X	3360	-0-	-900	-0-	2962	2	398	9	N	362	343	1	177
10	4154 X	3529	-0-	-625	-0-	3111	2	418	9	N	380	372	1	185
11	3870 X	3028	-0-	-842	-0-	2615	2	413	9	N	375	369	1	191

WATERS RANCH 287		WELL #:		2H	RRCID ->	278271	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 8510 - 13134			
06	1890 N	1378	-0-	-512	-0-	1331	2	47	9	N	43	110	1	65
07	2108 N	351	-0-	-1757	-0-	343	2	8	9	N	7			72
08	2108 N	208	-0-	-1900	-0-	207	2	1	9	N	1	1	8	72
09	1380 N	200	-0-	-1180	-0-	200	2			N	-0-			72
10	341 N	200	-0-	-141	-0-	194	2	6	9	N	5			77
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1			78

MCQUIDDY 17		WELL #:		4H	RRCID ->	278275	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8719	PERF. 8985 - 13209			
06	3330 X	2411	-0-	-919	-0-	1987	2	424	9	N	385	188	1	268
07	3317 X	3065	-0-	-252	-0-	2717	2	348	9	N	316	353	1	231
08	3317 X	3197	-0-	-120	-0-	2867	2	330	9	N	300	368	1	162
09	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2726	2	318	9	N	289	185	1	266
10	3069 X	2905	-0-	-164	-0-	2582	2	323	9	N	294	372	1	188
11	3090 X	2866	-0-	-224	-0-	2539	2	327	9	N	297	363	1	122

BRAINARD		WELL #:		254H	RRCID ->	278338	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8462	PERF. 8880 - 12890			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			10
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	502	2	88	9	N	80			90
*11	3000 N	4503	-0-	1503	1503	4034	2	469	9	N	426	187	1	329

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
WHEAT 255		WELL #:		2H	RRCID ->	278343	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8838 - 12815
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	2550 X	719	-0-	-1831	-0-	634	2	85	9	N	77	224
07	2325 X	71	-0-	-2254	-0-	20	2	51	9	N	46	270
08	2232 X	82	-0-	-2150	-0-	82	2			N	-0-	85
09	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	3417	2	823	9	N	748	282
10	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	4805	2	727	9	N	661	163
*11	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	3744	2	594	9	N	540	338

WHITFIELD UNIT		WELL #:		1575H	RRCID ->	278345	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	8870 - 13352
06	14B2 EXT	3228	-0-	3228	3392	3084	2	144	9	Y	131	101
07	14B2 EXT	6087	-0-	6087	9479	5638	2	449	9	Y	408	257
08	T. A.	5764	-0-	5764	15243	5541	2	223	9	Y	203	168
09	20759 X	5516	-0-	-15243	-0-	5347	2	169	9	Y	154	153
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4684	2	219	9	Y	199	185
*11	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4444	2	98	9	Y	89	185

WHITFIELD UNIT		WELL #:		1574H	RRCID ->	278346	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8984 - 13580
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	610					Y	43	34
07	610 X	-0-	-0-	-610	-0-					Y	1	34
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
10	3100 N	3639	-0-	539	539	3175	2	464	9	Y	422	86
*11	3000 N	3218	-0-	218	757	2733	2	485	9	Y	441	86

MARY SNYDER 157		WELL #:		1H	RRCID ->	278392	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	9058 - 13035
06	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4474	2	244	9	N	222	172
07	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4655	2	254	9	N	231	225
08	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4679	2	296	9	N	269	137
09	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4085	2	288	9	N	262	222
10	4309 X	4273	-0-	-36	-0-	4094	2	179	9	N	163	200
11	4170 X	3937	-0-	-233	-0-	3703	2	234	9	N	213	232

MARY SNYDER 157		WELL #:		2H	RRCID ->	278393	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8949 - 13435
06	1920 X	29	-0-	-1891	-0-	29	2			N	-0-	140
07	2263 X	23	-0-	-2240	-0-	23	2			N	-0-	140
08	2263 X	27	-0-	-2236	-0-	26	2	1	9	N	1	140
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-	140
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-31				N	-0-	140
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-30				N	-0-	140

LCU 155		WELL #:		3H	RRCID ->	278468	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8819 - 13320
06	1740 X	1282	-0-	-458	-0-	1253	2	29	9	N	26	-0-
07	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	1711	2	339	9	N	308	130
08	1798 X	1646	-0-	-152	-0-	1472	2	174	9	N	158	109
09	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1488	2	366	9	N	333	107
10	1798 N	1211	-0-	-587	-0-	1092	2	119	9	N	108	215
11	1590 N	1427	-0-	-163	-0-	1183	2	244	9	N	222	72

WHEAT 255		WELL #:		3H	RRCID ->	278470	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	8854 - 12864
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1344	2	121	9	N	110	222
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2025	2	114	9	N	104	142
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2062	2	117	9	N	106	67
09	1470 N	1169	-0-	-301	-0-	1097	2	72	9	N	65	132
10	2077 N	839	-0-	-1238	-0-	694	2	145	9	N	132	68
11	2010 N	672	-0-	-1338	-0-	616	2	56	9	N	51	119

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		2460 N	1488	-0-	-972	-0-	1291 2	197 9	N	179	190 1	315
07		2542 N	1720	-0-	-822	-0-	1607 2	113 9	N	103	180 1	236
08		1953 N	1402	-0-	-551	-0-	1291 2	111 9	N	101	197 1	139
09		1500 N	1345	-0-	-155	-0-	1242 2	103 9	N	94	179 1	54
10		1705 N	1255	-0-	-450	-0-	1147 2	108 9	N	98		152
11		1350 N	1113	-0-	-237	-0-	1007 2	106 9	N	96		248

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582												
06		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	1984 2	122 9	N	111	179 1	169
07		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1972 2	129 9	N	117	135 1	150
08		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	1968 2	141 9	N	128	188 1	90
09		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2191 2	151 9	N	137	169 1	58
10		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1517 2	118 9	N	107		165
*11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1432 2	81 9	N	74		239

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479												
06		3420 X	3372	-0-	-48	-0-	3074 2	298 9	N	271	192 1	261
07		3534 X	3374	-0-	-160	-0-	3123 2	251 9	N	228	188 1	299
08		3534 X	3390	-0-	-144	-0-	3003 2	387 9	N	352	545 1	105
09		3420 X	3034	-0-	-386	-0-	2770 2	264 9	N	240	185 1	160
10		3534 X	2886	-0-	-648	-0-	2700 2	186 9	N	169	182 1	147
11		3360 X	2641	-0-	-719	-0-	2403 2	238 9	N	216	183 1	180

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619												
06		3000 N	3341	-0-	341	1772	3145 2	196 9	N	178	178 1	-0-
07		3100 N	2989	-0-	-111	1661	2387 2	602 9	N	547	545 1	-0-
08		4202 X	2541	-0-	-1661	-0-	2126 2	415 9	N	377	376 1	-0-
09		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	1749 2	512 9	N	465	363 1	102
10		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1634 2	306 9	N	278	180 1	200
*11		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1589 2	243 9	N	221	191 1	230

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672												
06		2940 X	2505	-0-	-435	-0-	2399 2	106 9	N	96	186 1	132
07		2201 X	2022	-0-	-179	-0-	1916 2	106 9	N	96		228
08		2201 X	1994	-0-	-207	-0-	1891 2	103 9	N	94	178 1	143
09		2520 X	1901	-0-	-619	-0-	1795 2	106 9	N	96		239
10		2604 X	1912	-0-	-692	-0-	1802 2	110 9	N	100	184 1	155
11		2520 X	1798	-0-	-722	-0-	1697 2	101 9	N	92		247

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994												
06		3120 X	2368	-0-	-752	-0-	2124 2	244 9	N	222	177 1	177
07		2759 X	2481	-0-	-278	-0-	2211 2	270 9	N	245	348 1	73
08		2759 X	1374	-0-	-1385	-0-	1242 2	132 9	N	120		193
09		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4463 2	292 9	N	265	341 1	117
10		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4603 2	251 9	N	228	180 1	165
*11		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4452 2	235 9	N	214	326 1	53

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
STANLEY 280		WELL #:		1H	RRCID ->	278562	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8786 - 13168		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3588	2	281	9	N	255	187	1	217
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3580	2	264	9	N	240	356	1	100
08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3528	2	255	9	N	232	188	1	142
09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3478	2	262	9	N	238	175	1	205
10	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3682	2	240	9	N	218	183	1	240
*11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3419	2	238	9	N	216	356	1	100

HAUGEN 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278571	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9209 - 12990		
06	2880 X	1547	-0-	-1333	-0-	1471	2	76	9	N	69			194
07	2604 X	2521	-0-	-83	-0-	2324	2	197	9	N	179	190	1	182
08	2604 X	2090	-0-	-514	-0-	1878	2	212	9	N	193	180	1	194
09	1770 X	1706	-0-	-64	-0-	1593	2	113	9	N	103	192	1	105
10	2511 X	1305	-0-	-1206	-0-	1202	2	103	9	N	94			199
11	2430 X	1338	-0-	-1092	-0-	1262	2	76	9	N	69	178	1	90

NIX 86		WELL #:		1H	RRCID ->	278572	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	9068 - 13590		
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2697	2	253	9	N	230	172	1	160
07	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4302	2	205	9	N	186	161	1	183
08	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5497	2	224	9	N	204	339	1	45
09	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5761	2	232	9	N	211	160	1	96
10	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5396	2	251	9	N	228	163	1	161
*11	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	4840	2	228	9	N	207	201	1	167

LAUBHAN 526		WELL #:		4H	RRCID ->	278598	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8499 - 12491		
06	1260 X	872	-0-	-388	-0-	872	2			N	-0-			139
07	1116 X	792	-0-	-324	-0-	792	2			N	-0-			139
08	1147 X	975	-0-	-172	-0-	758	2	217	9	N	197	197	1	139
09	870 N	571	-0-	-299	-0-	571	2			N	-0-			139
10	806 N	698	-0-	-108	-0-	697	2	1	9	N	1	1	8	139
11	930 N	657	-0-	-273	-0-	657	2			N	-0-			139

LUBBOCK 155		WELL #:		2H	RRCID ->	278602	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	9087 - 13505		
06	8739 X	3828	-0-	-4911	-0-	3494	2	334	9	N	304	359	1	105
07	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4066	2	273	9	N	248	178	1	174
08	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4182	2	202	9	N	184	177	1	179
09	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4706	2	294	9	N	267	364	1	82
10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4723	2	270	9	N	245	180	1	147
*11	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3676	2	158	9	N	144	182	1	109

URSCHEL 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278610	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	9294 - 13746		
06	2993 N	2676	-0-	-317	-0-	2377	2	299	9	N	272	188	1	180
07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2306	2	311	9	N	283	179	1	282
08	2542 X	2385	-0-	-157	-0-	2115	2	270	9	N	245	376	1	149
09	2460 X	2173	-0-	-287	-0-	1957	2	216	9	N	196	140	1	205
10	2542 X	2136	-0-	-406	-0-	1864	2	272	9	N	247	366	1	86
11	2460 X	2091	-0-	-369	-0-	1826	2	265	9	N	241	181	1	146

NIX 87		WELL #:		1H	RRCID ->	278611	COMPL. DATE	02/08/2015	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8936 - 13448		
06	1200 N	23	-0-	-1177	-0-	23	2			N	-0-			132
07	3100 N	3127	-0-	-27	-0-	2547	2	580	9	N	527	365	1	293
08	1732 N	1705	-0-	-27	-0-	1324	2	381	9	N	346	565	1	73
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	1991	2	546	9	N	496	365	1	204
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	1686	2	683	9	N	621	557	1	268
11	2070 X	1969	-0-	-101	-0-	1725	2	244	9	N	222	204	1	286

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
CLEVELAND 159		WELL #:		5H	RRCID ->	278633	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8933 - 12933
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-		101 2	20 9	N	18		18
*11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-		2054 2	345 9	N	314	198 1	134

PEERY 331		WELL #:		2H	RRCID ->	278725	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8678 - 12580
06	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-		3681 2	205 9	N	186	77 1	229
07	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-		2493 2	149 9	N	135	178 1	184
08	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-		2002 2	136 9	N	124	182 1	125
09	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-		2646 2	120 9	N	109	30 1	204
10	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-		2475 2	106 9	N	96	175 1	125
*11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-		2694 2	129 9	N	117		242

HAND 16		WELL #:		4H	RRCID ->	278726	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	9237 - 13037
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124

GARLON ROGERS UNIT 244		WELL #:		1H	RRCID ->	278727	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8762 - 13060
06	3360 X	2681	-0-	-679	-0-		2448 2	233 9	N	212	167 1	140
07	2976 X	2686	-0-	-290	-0-		2464 2	222 9	N	202	187 1	154
08	2976 X	2466	-0-	-510	-0-		2410 2	56 9	N	51		205
09	2670 X	2405	-0-	-265	-0-		2207 2	198 9	N	180	180 1	205
10	2759 X	2656	-0-	-103	-0-		2469 2	187 9	N	170	185 1	190
11	2670 X	2417	-0-	-253	-0-		2178 2	239 9	N	217	182 1	225

LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		2H	RRCID ->	278728	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8950 - 13324
06	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-		2088 2	289 9	N	263	61 1	302
07	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-		2120 2	238 9	N	216	368 1	149
08	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-		2095 2	201 9	N	183	178 1	154
09	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-		1985 2	202 9	N	184	178 1	160
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		1796 2	182 9	N	165	183 1	142
*11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1396 2	147 9	N	134	154 1	122

POPHAM UNIT 193		WELL #:		3H	RRCID ->	278729	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8835 - 13462
06	2460 X	2441	-0-	-19	-0-		2331 2	110 9	N	100	195 1	102
07	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-		2558 2	99 9	N	90		192
08	2697 X	2606	-0-	-91	-0-		2494 2	112 9	N	102	181 1	112
09	2610 X	2421	-0-	-189	-0-		2320 2	101 9	N	92		204
10	2697 X	2438	-0-	-259	-0-		2337 2	101 9	N	92	186 1	110
11	2580 X	2090	-0-	-490	-0-		2009 2	81 9	N	74		184

SNYDER 15		WELL #:		3H	RRCID ->	278730	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	9116 - 13110
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		967 2	100 9	N	91	178 1	187
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		927 2	92 9	N	84	1 8	270
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		939 2	65 9	N	59	187 1	141
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-		869 2	68 9	N	62		203
10	930 N	852	-0-	-78	-0-		788 2	64 9	N	58		261
11	900 N	843	-0-	-57	-0-		756 2	87 9	N	79	181 1	159

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
SNYDER 15		WELL #:		5H	RRCID ->	278763	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	9266 - 13830		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUBBOCK 155		WELL #:		4H	RRCID ->	278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8826 - 13304		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-		2039	2		N	-0-		97
*11	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	-0-		2508	2	402	9	N	365	365 1 97

HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID ->	278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 - 12488		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

HOUSER 288		WELL #:		5H	RRCID ->	278812	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8564 - 12669		
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	-0-		3303	2	156	9	N	142	194 1 94
07	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-		4144	2	123	9	N	112	1 8 205
08	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	-0-		4485	2	130	9	N	118	177 1 145
09	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	-0-		3829	2	141	9	N	128	177 1 96
10	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	-0-		3795	2	152	9	N	138	181 1 53
*11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	-0-		3719	2	118	9	N	107	160

MCQUIDDY 3		WELL #:		2H	RRCID ->	278818	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9896 - 17167		
06	4230 X	2951	-0-	-1279	-0-	-0-		2290	2	661	9	N	601	555 1 230
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	-0-		2513	2	395	9	N	359	366 1 220
08	2480 X	1935	-0-	-545	-0-	-0-		1566	2	369	9	N	335	361 1 187
09	2940 X	2355	-0-	-585	-0-	-0-		2033	2	322	9	N	293	183 1 297
10	3038 X	2127	-0-	-911	-0-	-0-		1722	2	405	9	N	368	401 1 264
11	2940 X	2113	-0-	-827	-0-	-0-		1677	2	436	9	N	396	403 1 257

HAND 16		WELL #:		2H	RRCID ->	278830	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	9096 - 13190		
06	4808 X	3100	-0-	-1708	-0-	-0-		2957	2	143	9	N	130	180 1 92
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	-0-		2979	2	134	9	N	122	214
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	-0-		2833	2	117	9	N	106	191 1 129
09	2220 X	1195	-0-	-1025	-0-	-0-		1073	2	122	9	N	111	185 1 55
10	2294 X	648	-0-	-1646	-0-	-0-		517	2	131	9	N	119	174
11	2220 X	995	-0-	-1225	-0-	-0-		877	2	118	9	N	107	179 1 102

POPHAM 193		WELL #:		4H	RRCID ->	278852	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8931 - 13213		
06	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	-0-		4252	2	256	9	N	233	180 1 137
07	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	-0-		4084	2	275	9	N	250	180 1 206
08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	-0-		3841	2	222	9	N	202	346 1 61
09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	-0-		3379	2	240	9	N	218	182 1 97
10	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	-0-		3498	2	259	9	N	235	181 1 151
11	3510 X	3445	-0-	-65	-0-	-0-		3211	2	234	9	N	213	185 1 179

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		4H	RRCID ->	278853	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	8152	PERF. 8534 - 12882		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2018					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2018					Y	3	3 8		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2018					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2018					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2018					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2018					Y	-0-			-0-

SNYDER 15				WELL #:		4H	RRCID ->	279060	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 9121 - 13590		
06	2160 X	1949	-0-	-211		-0-	1766	2	183	9	N	166	191 1		314
07	2232 X	2026	-0-	-206		-0-	1830	2	196	9	N	178	178 1	2 8	312
08	2232 X	1892	-0-	-340		-0-	1720	2	172	9	N	156	311 1	2 8	155
09	2070 X	1612	-0-	-458		-0-	1478	2	134	9	N	122			277
10	2139 X	1656	-0-	-483		-0-	1487	2	169	9	N	154	179 1		252
11	1950 X	1608	-0-	-342		-0-	1461	2	147	9	N	134	197 1		189

HAND 16				WELL #:		5H	RRCID ->	279061	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 9156 - 13055		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

PEERY 331				WELL #:		5H	RRCID ->	279069	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 8602 - 12412		
06	6288 X	6288	-0-	-0-		-0-	6148	2	140	9	N	127	158 1		132
07	6435 X	6435	-0-	-0-		-0-	6273	2	162	9	N	147	178 1	1 8	100
08	6305 X	6305	-0-	-0-		-0-	6126	2	179	9	N	163	168 1	1 8	94
09	4825 X	4825	-0-	-0-		-0-	4617	2	208	9	N	189	179 1		104
10	4514 X	4514	-0-	-0-		-0-	4320	2	194	9	N	176	155 1		125
*11	4670 X	4670	-0-	-0-		-0-	4514	2	156	9	N	142	161 1		106

WATERS RANCH 289				WELL #:		2H	RRCID ->	279120	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 8658 - 12956		
06	DLQ G-10	4465	-0-	4465		16326	4206	2	259	9	Y	235	202 1		69
07	20222 X	3896	-0-	-16326		-0-	3895	2	1	9	Y	1	1 8		69
08	4432 X	4432	-0-	-0-		-0-	4430	2	2	9	Y	2	2 8		69
09	5334 X	5334	-0-	-0-		-0-	5334	2			Y	-0-			69
10	5208 X	5208	-0-	-0-		-0-	5208	2			Y	-0-			69
11	4470 X	2567	-0-	-1903		-0-	2567	2			Y	-0-			69

PEERY 200				WELL #:		2H	RRCID ->	279151	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8998 - 12750		
06	8590 X	8590	-0-	-0-		-0-	8511	2	79	9	N	72	179 1		143
07	10326 X	10326	-0-	-0-		-0-	10087	2	239	9	N	217	182 1	1 8	177
08	10711 X	10711	-0-	-0-		-0-	10278	2	433	9	N	394	376 1	3 8	192
09	8110 X	8110	-0-	-0-		-0-	7861	2	249	9	N	226	178 1		240
10	11844 X	11844	-0-	-0-		-0-	11480	2	364	9	N	331	380 1		191
*11	10319 X	10319	-0-	-0-		-0-	9855	2	464	9	N	422	340 1		273

HAUGEN 72				WELL #:		2H	RRCID ->	279481	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 8906 - 12851		
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			110
07	62 N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			110

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
BRAINARD		WELL #:		255H	RRCID ->	279493	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8664 - 12556
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1110 X	123	-0-	-987	-0-	123	2		N	-0-		96
07	899 X	56	-0-	-843	-0-	56	2		N	-0-		96
08	589 X	40	-0-	-549	-0-	40	2		N	-0-		96
09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2433	2	356	9	N	324	50
10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	3625	2	501	9	N	455	136
*11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3201	2	347	9	N	315	84

BRAINARD		WELL #:		253H	RRCID ->	279692	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8865 - 12689
06	3210 X	2773	-0-	-437	-0-	2588	2	185	9	N	168	149
07	2914 X	2859	-0-	-55	-0-	2673	2	186	9	N	169	70
08	2914 X	2687	-0-	-227	-0-	2632	2	55	9	N	50	78
09	2820 X	2674	-0-	-146	-0-	2434	2	240	9	N	218	129
10	2883 X	2467	-0-	-416	-0-	2344	2	123	9	N	112	66
11	2760 X	1964	-0-	-796	-0-	1798	2	166	9	N	151	54

BRAINARD		WELL #:		272H	RRCID ->	279707	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8460 - 12396
06	750 X	397	-0-	-353	-0-	397	2		N	-0-		109
07	434 X	214	-0-	-220	-0-	214	2		N	-0-		109
08	372 X	264	-0-	-108	-0-	264	2		N	-0-		109
09	390 N	258	-0-	-132	-0-	258	2		N	-0-		109
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		109
*11	3000 N	6845	-0-	3845	-0-	3845	2	603	9	N	548	109

RP RADER 190		WELL #:		4H	RRCID ->	279794	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	8888 - 13540
06	3690 X	3415	-0-	-275	-0-	2859	2	556	9	N	505	147
07	3627 X	3467	-0-	-160	-0-	2925	2	542	9	N	493	274
08	3627 X	3459	-0-	-168	-0-	2947	2	512	9	N	465	168
09	3510 X	3300	-0-	-210	-0-	2791	2	509	9	N	463	250
10	3534 X	2615	-0-	-919	-0-	2227	2	388	9	N	353	230
*11	3420 X	3047	-0-	-373	-0-	2542	2	505	9	N	459	137

RP BUSSARD 106		WELL #:		1H	RRCID ->	279795	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8988 - 13100
06	4680 X	3604	-0-	-1076	-0-	3334	2	270	9	N	245	148
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	3811	2	383	9	N	348	316
08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	3773	2	345	9	N	314	67
09	3750 X	3386	-0-	-364	-0-	3075	2	311	9	N	283	172
10	4185 X	1534	-0-	-2651	-0-	1531	2	3	9	N	3	175
11	4050 X	2848	-0-	-1202	-0-	2518	2	330	9	N	300	112

RP TUBB 194		WELL #:		5H	RRCID ->	279851	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	10814 - 13200
06	2280 N	1737	-0-	-543	-0-	1651	2	86	9	N	78	70
07	2356 N	684	-0-	-1672	-0-	644	2	40	9	N	36	105
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2467	2	273	9	N	248	172
09	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2720	2	196	9	N	178	175
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2723	2	182	9	N	165	184
*11	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2469	2	200	9	N	182	185

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	279878	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8765 - 12911
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4232	2	243	9	N	221	124
07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4305	2	233	9	N	212	159
08	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4200	2	223	9	N	203	170
09	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4007	2	217	9	N	197	190
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4057	2	213	9	N	194	204
*11	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3693	2	211	9	N	192	215

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

06	4966 X	3720	-0-	-1246	-0-	3424	2	296	9	N	269	359	1			184
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3383	2	312	9	N	284	356	1	3	8	109
08	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	3954	2	328	9	N	298	345	1	2	8	60
09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3311	2	298	9	N	271					331
10	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3306	2	282	9	N	256	352	1			235
*11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3678	2	277	9	N	252	367	1			120

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1513	2	17	9	Y	15	119	1			96
07	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	1884	2	68	9	Y	62					158
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1995	2	141	9	Y	128	104	1			182
09	2040 X	1904	-0-	-136	-0-	1456	2	448	9	Y	407	407	1			182
10	1953 X	1491	-0-	-462	-0-	1307	2	184	9	Y	167	263	1			86
*11	2070 X	1204	-0-	-866	-0-	1148	2	56	9	Y	51	51	1			86

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940

06	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	3976	2	193	9	N	175	191	1			396
07	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	3985	2	190	9	N	173	180	1	3	8	386
08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3702	2	146	9	N	133	376	1	1	8	142
09	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	3977	2	173	9	N	157	179	1			120
10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4223	2	208	9	N	189	185	1			124
*11	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	3970	2	197	9	N	179	199	1			104

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

06	3000 N	3447	-0-	447	1780	3360	2	87	9	N	79					209
07	5305 X	3525	-0-	-1780	-0-	3438	2	87	9	N	79	1	8			287
08	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3331	2	75	9	N	68	200	1	1	8	154
09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3285	2	78	9	N	71					225
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3531	2	114	9	N	104	184	1			145
11	1890 X	1845	-0-	-45	-0-	1721	2	124	9	N	113	183	1			75

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1666	2	131	9	N	119	168	1			105
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	1876	2	337	9	N	306	354	1	2	8	55
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2028	2	142	9	N	129	4	8			180
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2047	2	135	9	N	123	170	1			133
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2100	2	129	9	N	117	184	1			66
*11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1938	2	133	9	N	121					187

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		6210 X	5867	-0-	-343	-0-	5591	2	276	9	N	251	360	1	104
07		6417 X	5375	-0-	-1042	-0-	5164	2	211	9	N	192	2	8	294
08		6417 X	6167	-0-	-250	-0-	5888	2	279	9	N	254	384	1	161
09		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6171	2	331	9	N	301	203	1	259
10		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6796	2	195	9	N	177	203	1	233
*11		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6652	2	248	9	N	225	202	1	256

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695															
06		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3596	2	371	9	N	337	188	1	354
07		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	3879	2	259	9	N	235	358	1	230
08		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3579	2	309	9	N	281	178	1	332
09		3960 X	3258	-0-	-702	-0-	2889	2	369	9	N	335	371	1	296
10		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	3799	2	341	9	N	310	367	1	239
11		3990 X	3798	-0-	-192	-0-	3451	2	347	9	N	315	375	1	179

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600															
06		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2580	2	234	9	N	213	178	1	193
07		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2499	2	211	9	N	192	179	1	205
08		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2490	2	194	9	N	176	189	1	190
09		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2274	2	200	9	N	182	179	1	193
10		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2104	2	190	9	N	173	181	1	185
*11		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1828	2	160	9	N	145	198	1	132

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844															
06		2430 N	1393	-0-	-1037	-0-	1277	2	116	9	N	105			224
07		2232 N	1773	-0-	-459	-0-	1751	2	22	9	N	20	180	1	64
08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1840	2	209	9	N	190	177	1	77
09		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1776	2	205	9	N	186	168	1	95
10		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1747	2	212	9	N	193	189	1	99
11		1980 N	1811	-0-	-169	-0-	1596	2	215	9	N	195	180	1	114

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916															
06		DLQ G-10	8904	-0-	8904	36322	8645	2	259	9	Y	235	535	1	69
07		44493 X	8171	-0-	-36322	-0-	7830	2	341	9	Y	310	139	1	240
08		8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	8166	2	625	9	Y	568	550	1	258
09		9690 X	7903	-0-	-1787	-0-	7663	2	240	9	Y	218	288	1	188
10		9207 X	7557	-0-	-1650	-0-	7163	2	394	9	Y	358	546	1	-0-
11		8910 X	7676	-0-	-1234	-0-	7260	2	416	9	Y	378	378	1	-0-

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956															
06		DLQ G-10	2988	-0-	2988	12727	2910	2	78	9	Y	71	50	1	21
07		15791 X	3064	-0-	-12727	-0-	2962	2	102	9	Y	93	42	1	72
08		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	Y	2	2	8	72
09		3330 X	33	-0-	-3297	-0-	33	2			Y	-0-			72
10		3224 X	303	-0-	-2921	-0-	303	2			Y	-0-			72
*11		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3448	2	186	9	Y	169	169	1	72

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																
HOUSER 288		WELL #: 3H		RRCID -> 280991		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8648 - 12572						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-				23
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	128				151
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	190	9	N	173			324
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				324

PEERY 331		WELL #: 4H		RRCID -> 280993		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 8929 - 12764						
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	-0-	4433	2	212	9	N	193	175	1	157
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	-0-	4748	2	172	9	N	156	178	1	134
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	-0-	4596	2	202	9	N	184	178	1	139
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	-0-	4261	2	199	9	N	181	183	1	137
10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	-0-	5079	2	179	9	N	163	185	1	115
*11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	-0-	4585	2	176	9	N	160	160	1	115

WRIGHT 75		WELL #: 3HR		RRCID -> 281019		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 8657		PERF. 9050 - 12985						
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	-0-	2696	2	98	9	N	89			251
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	3058	2	160	9	N	145	188	1	207
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	-0-	3072	2	74	9	N	67	186	1	87
09	3000	N	3125	-0-	-0-	125	125	3004	2	121	9	N	110			197
10	3072	X	2947	-0-	-125	-0-	-0-	2835	2	112	9	N	102			299
11	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	-0-	2620	2	72	9	N	65	198	1	166

NIX 88		WELL #: 1H		RRCID -> 281083		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 8914 - 13218						
06	3000	N	4378	-0-	1378	2260	4276	2	102	9	N	93				205
07	3100	N	4187	-0-	1087	3347	3988	2	199	9	N	181	176	1		210
08	6839	X	3492	-0-	-3347	-0-	3307	2	185	9	N	168	177	1		201
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2778	2	132	9	N	120	150	1		171
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3053	2	162	9	N	147	170	1		148
*11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3097	2	149	9	N	135	184	1		99

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #: 4H		RRCID -> 281258		COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 8759 - 12935						
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3355	2	290	9	N	264	359	1		109
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2740	2	220	9	N	200	187	1	2	120
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2701	2	210	9	N	191	186	1		125
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2603	2	209	9	N	190	146	1		169
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2775	2	210	9	N	191	185	1		175
*11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2336	2	177	9	N	161	181	1		155

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 281259		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8758 - 12930						
06	4470	X	3492	-0-	-978	-0-	3302	2	190	9	N	173	179	1		102
07	4526	X	3625	-0-	-901	-0-	3431	2	194	9	N	176	178	1	1	99
08	4526	X	3609	-0-	-917	-0-	3418	2	191	9	N	174	181	1	1	91
09	4380	X	3522	-0-	-858	-0-	3329	2	193	9	N	175				266
10	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	3261	2	171	9	N	155	365	1		56
11	3510	X	2911	-0-	-599	-0-	2736	2	175	9	N	159				215

LAUBHAN 526		WELL #: 5H		RRCID -> 281617		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 8132		PERF. 8578 - 12989						
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4405	2	144	9	N	131	179	1		181
07	5022	X	4603	-0-	-419	-0-	4459	2	144	9	N	131				312
08	5022	X	4425	-0-	-597	-0-	4389	2	36	9	N	33	188	1	1	156
09	4860	X	4226	-0-	-634	-0-	4115	2	111	9	N	101				257
10	4712	X	4434	-0-	-278	-0-	4318	2	116	9	N	105	181	1		181
11	4560	X	4154	-0-	-406	-0-	4035	2	119	9	N	108	183	1		106

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		MARSHALL & WINSTON 77		WELL #:	1H	RRCID ->	281723	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	9110 - 13065
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3100	N	3444	-0-	344	344	2483	2	961	9	N	874	562	1	312
09	3000	N	3479	-0-	479	823	2527	2	952	9	N	865	1012	1	165
10	3100	N	6261	-0-	3161	3984	5559	2	702	9	N	638	504	1	299
*11	8841	X	4857	-0-	-3984	-0-	4421	2	436	9	N	396	409	1	286

URSCHEL 72				WELL #:		2H		RRCID ->	281761	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	8862	PERF.	9101 - 13236
06	DLQ	G-10	521	-0-	521	3084	452	2	69	9	Y	63	107	1	-0-
07	3000	N	536	-0-	-2464	620	467	2	69	9	Y	63	1	8	62
08	1070	N	450	-0-	-620	-0-	450	2			Y	-0-			62
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			Y	-0-			62
10	527	N	392	-0-	-135	-0-	309	2	83	9	Y	75	117	1	20
11	450	N	338	-0-	-112	-0-	288	2	50	9	Y	45	45	1	20

SCHULTZ 802				WELL #:		2H		RRCID ->	281867	COMPL. DATE	10/21/2016	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	8070 - 11946
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	6778	2	389	9	N	354	376	1	223
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	6904	2	350	9	N	318	179	1	362
08	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6650	2	374	9	N	340	569	1	133
09	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6081	2	397	9	N	361	380	1	114
10	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6410	2	330	9	N	300	185	1	229
*11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6432	2	366	9	N	333	288	1	274

SCHULTZ 802				WELL #:		4H		RRCID ->	282063	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	7944 - 11946
06	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6780	2	233	9	N	212	186	1	210
07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6807	2	222	9	N	202	186	1	225
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	6779	2	224	9	N	204	187	1	240
09	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6233	2	178	9	N	162	186	1	215
10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6497	2	194	9	N	176	184	1	207
*11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6209	2	190	9	N	173	185	1	195

SCHULTZ 802				WELL #:		3H		RRCID ->	282166	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	8096 - 11829
06	2550	X	1061	-0-	-1489	-0-	1027	2	34	9	N	31			240
07	2511	X	1745	-0-	-766	-0-	1681	2	64	9	N	58	179	1	119
08	2511	X	2099	-0-	-412	-0-	2041	2	58	9	N	53			172
09	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2087	2	72	9	N	65			237
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2199	2	57	9	N	52	182	1	107
*11	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2160	2	74	9	N	67			174

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248				WELL #:		1H		RRCID ->	282637	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8943 - 12641
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	240	2	7	9	N	6			128
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3386	2	187	9	N	170	178	1	120
08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2169	2	80	9	N	73			193
09	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1357	2	67	9	N	61	170	1	84
10	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1021	2	18	9	N	16			100
*11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3176	2	112	9	N	102			202

BRAINARD 61				WELL #:		2H		RRCID ->	284028	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8359 - 12956
06	5190	X	4707	-0-	-483	-0-	4046	2	661	9	N	601	756	1	300
07	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	4201	2	667	9	N	606	549	1	357
08	5022	X	5009	-0-	-13	-0-	4403	2	606	9	N	551	752	1	156
09	4860	X	4855	-0-	-5	-0-	4251	2	604	9	N	549	543	1	162
10	5022	X	4723	-0-	-299	-0-	4071	2	652	9	N	593	550	1	205
11	4860	X	4117	-0-	-743	-0-	3523	2	594	9	N	540	548	1	197

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 12579

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	8100 X	7049	-0-	-1051	-0-	5943 2	1106 9		N	1005	928 1		346
07	7347 X	7084	-0-	-263	-0-	5965 2	1119 9		N	1017	1093 1	2 8	268
08	7347 X	6833	-0-	-514	-0-	5792 2	1041 9		N	946	918 1	2 8	294
09	7110 X	6633	-0-	-477	-0-	5617 2	1016 9		N	924	891 1		327
10	7347 X	6732	-0-	-615	-0-	5706 2	1026 9		N	933	1090 1		170
11	7050 X	6603	-0-	-447	-0-	5582 2	1021 9		N	928	932 1		166

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	2130 X	412	-0-	-1718	-0-	412 2			N	-0-			337
07	899 X	282	-0-	-617	-0-				N	-0-			337
08	558 X	108	-0-	-450	-0-	108 2			N	-0-			337
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2			N	-0-			337
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			337
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			337

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115	191 1		284
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1493 2	84 9		N	76			360
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1332 2	81 9		N	74			434
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1340 2	369 9		N	335	334 1		435
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			435
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			435

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	3690 X	60	-0-	-3630	-0-	60 2			N	-0-			348
07	1364 X	57	-0-	-1307	-0-	57 2			N	-0-			348
08	62 X	58	-0-	-4	-0-	58 2			N	-0-			348
09	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			348
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			348
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			348

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		6630 X	3009	-0-	-3621	-0-	2999 2	10 9	N	9		401		
07		6386 X	4796	-0-	-1590	-0-	4766 2	30 9	N	27		428		
08		6386 X	5250	-0-	-1136	-0-	5237 2	13 9	N	12		440		
09		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6663 2	72 9	N	65	184 1	321		
10		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			N	NO RPT		321		
11		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT		321		

GEORGE 130 HHM WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480														
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	881 2	80 9	N	73		261		
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	812 2	109 9	N	99	190 1	170		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	154		324		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	175 1	181		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		181		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		181		

MATHERS 131 HHM WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855														
06		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3498 2	366 9	N	333	192 1	219		
07		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3623 2	415 9	N	377		596		
08		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	520	711 1	405		
09		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	320	340 1	385		
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT		385		
11		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	NO RPT		385		

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38		354		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123		477		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55	171 1	361		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71		432		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		432		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		432		

WILLIAM 118 HHM WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980														
06		2160 X	2026	-0-	-134	-0-	1956 2	70 9	N	64		221		
07		2263 X	2066	-0-	-197	-0-	1997 2	69 9	N	63	165 1	119		
08		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	89		208		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58	180 1	86		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86		

OASIS CREEK HHM WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915														
06		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3788 2	62 9	N	56		253		
07		4929 X	3898	-0-	-1031	-0-	3841 2	57 9	N	52		305		
08		4929 X	3852	-0-	-1077	-0-	3808 2	44 9	N	40	193 1	152		
09		3960 X	3731	-0-	-229	-0-	3667 2	64 9	N	58		210		
10		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT		210		
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT		210		

SAMUEL 132 HHM WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975														
06		4770 X	4498	-0-	-272	-0-	4290 2	208 9	N	189	191 1	247		
07		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4371 2	242 9	N	220	367 1	100		
08		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4319 2	219 9	N	199	192 1	107		
09		4650 X	4451	-0-	-199	-0-	4225 2	226 9	N	205	178 1	134		
10		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT		134		
11		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			N	NO RPT		134		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
YORK 137 HMH		WELL #: 1H		RRCID ->	268819	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9690	- 14015	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4470 X	3341	-0-	-1129	-0-	3245	2	96	9	N	87		404
07	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4743	2	8	9	N	7		411
08	4681 X	4223	-0-	-458	-0-	4171	2	52	9	N	47		458
09	4410 X	4278	-0-	-132	-0-	4012	2	266	9	N	242	190 1	510
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT		510
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT		510

RADER FAMILY 250 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	268826	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8720	- 13010	
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4442	2	217	9	N	197	192 1	410
07	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4171	2	100	9	N	91	191 1	310
08	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3465	2	70	9	N	64		374
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3203	2	89	9	N	81		455
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT		455
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT		455

SMITH HMH		WELL #: 1HF		RRCID ->	268852	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9554	- 14060	
06	5760 X	5658	-0-	-102	-0-	5502	2	156	9	N	142	188 1	447
07	7161 X	4974	-0-	-2187	-0-	4803	2	171	9	N	155	182 1	420
08	7161 X	5594	-0-	-1567	-0-	5418	2	176	9	N	160	381 1	199
09	5940 X	5704	-0-	-236	-0-	5550	2	154	9	N	140		339
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT		339
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT		339

SMITH HMH		WELL #: 1HB		RRCID ->	268930	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9612	- 14440	
06	5310 X	4900	-0-	-410	-0-	4789	2	111	9	N	101	181 1	224
07	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4566	2	113	9	N	103	181 1	146
08	7564 X	6906	-0-	-658	-0-	6713	2	193	9	N	175	192 1	129
09	7320 X	6048	-0-	-1272	-0-	5888	2	160	9	N	145		274
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT		274
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT		274

SLOAN HMH		WELL #: 1H		RRCID ->	269304	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9850	- 14430	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		217
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		217
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		217

VIOLET 29 HMH		WELL #: 1H		RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150	- 12750	
06	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	4999	2	216	9	N	196	192 1	159
07	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5112	2	231	9	N	210		369
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	118	191 1	296
09	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	351	374 1	273
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT		273
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT		273

JO NELL 135 HMH		WELL #: 1H		RRCID ->	269566	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9750	- 14100	
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4747	2	179	9	N	163	185 1	303
07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3511	2	171	9	N	155	190 1	268
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4655	2	183	9	N	166		434
09	4410 X	3576	-0-	-834	-0-	3462	2	114	9	N	104		538
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT		538
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT		538

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC KRITSER 3 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC KRITSER 3 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #: 1H		RRCID -> 269819	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 9403	PERF. 9570	- 13930					
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1162 2	160 9	N	145	183 1			330
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1036 2	154 9	N	140	187 1			283
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1125 2	183 9	N	166	198 1			251
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1103 2	168 9	N	153	193 1			211
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				211
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				211

CHARLOTTE 136		WELL #: 2H		RRCID -> 269972	COMPL. DATE 09/12/2013	TOTAL DEPTH 9664	PERF.10050	- 14620					
06	4320 X	542	-0-	-3778	-0-	542 2		N	-0-				135
07	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-				135
08	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7258 2	306 9	N	278				413
09	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5409 2	168 9	N	153	395 1			171
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT				171
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT				171

SMITH HMH		WELL #: 1HA		RRCID -> 270139	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 9491	PERF. 9534	- 14440					
06	4680 X	4349	-0-	-331	-0-	4109 2	240 9	N	218	192 1			204
07	4836 X	4722	-0-	-114	-0-	4405 2	317 9	N	288	193 1			299
08	4836 X	4453	-0-	-383	-0-	4214 2	239 9	N	217	184 1			332
09	4290 X	4188	-0-	-102	-0-	3959 2	229 9	N	208	385 1			155
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT				155
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT				155

BENJAMIN 120 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270280	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 8156	PERF. 8248	- 12730					
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	973 2	301 9	N	274	181 1			289
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	649 2	250 9	N	227	374 1			142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	226	178 1			190
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	186	190 1			186
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				186
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				186

SMITH HMH		WELL #: 1HD		RRCID -> 270353	COMPL. DATE 03/10/2013	TOTAL DEPTH 9606	PERF. 9646	- 14020					
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2143 2	36 9	N	33				239
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2022 2	40 9	N	36	172 1			103
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2071 2	42 9	N	38				141
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2021 2	45 9	N	41				182
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				182
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				182

SUE 14 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270765	COMPL. DATE 06/29/2013	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 8880	- 13260					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	292	374 1			91
07	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	3927 2	427 9	N	388	190 1			289
08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4263 2	424 9	N	385	574 1			100
09	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4167 2	451 9	N	410	366 1			144
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				144
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				144

LOHR		WELL #: 702H		RRCID -> 270894	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 10130	PERF.10250	- 14870					
06	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6537 2	122 9	N	111	187 1			98
07	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-			N	77				175
08	7130 X	1529	-0-	-5601	-0-	1460 2	69 9	N	63				238
09	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4706 2	87 9	N	79	184 1			133
10	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			N	NO RPT				133
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-			N	NO RPT				133

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
S. EWING HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270901	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9390 -	13930	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3030 X	2685	-0-	-345	-0-	2631	2	54	9	N	49	191	1	195
07	3348 X	2866	-0-	-482	-0-	2821	2	45	9	N	41			236
08	3348 X	2930	-0-	-418	-0-	2886	2	44	9	N	40			276
09	2970 X	2269	-0-	-701	-0-	2225	2	44	9	N	40	189	1	127
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			127
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			127

SHELBY 133 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270966	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9915 -	14550	
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1690	2	133	9	N	121			212
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1785	2	235	9	N	214	189	1	237
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1710	2	107	9	N	97			334
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1840	2	164	9	N	149	398	1	85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271055	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	9227 -	13655	
06	6270 X	6002	-0-	-268	-0-	5633	2	369	9	N	335	189	1	282
07	7378 X	6128	-0-	-1250	-0-	5770	2	358	9	N	325	376	1	231
08	7378 X	6071	-0-	-1307	-0-	5682	2	389	9	N	354	381	1	204
09	6240 X	5550	-0-	-690	-0-	5272	2	278	9	N	253	196	1	261
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			261
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT			261

DHERDE 59 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271209	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9991 -	16010	
06	12120 X	11736	-0-	-384	-0-	11457	2	279	9	N	254	188	1	457
07	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	12954	2	292	9	N	265	378	1	344
08	12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	12627	2	278	9	N	253	191	1	406
09	12210 X	12120	-0-	-90	-0-	11854	2	266	9	N	242	378	1	270
10	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT			270
11	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT			270

SLAVIN 68 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271332	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10286 -	14660	
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1395	2	75	9	N	68			210
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1352	2	39	9	N	35			245
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1299	2	57	9	N	52			297
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1209	2	10	9	N	9			306
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306

VIOLET 29 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	271488	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8170 -	12580	
06	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5444	2	178	9	N	162			237
07	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5751	2	163	9	N	148	277	1	108
08	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	163	186	1	85
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	154			239
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			239
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT			239

MEEK 69		WELL #:		2H	RRCID ->	271890	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	10216 -	14550	
06	4020 X	3809	-0-	-211	-0-	3731	2	78	9	N	71			373
07	4464 X	4301	-0-	-163	-0-	4240	2	61	9	N	55	182	1	246
08	4588 X	4322	-0-	-266	-0-	4232	2	90	9	N	82			328
09	4440 X	3961	-0-	-479	-0-	3895	2	66	9	N	60			388
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			388
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT			388

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
STORM 101		WELL #:		2H	RRCID ->	272007	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	9888	PERF.10200	- 14190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2935 2	146 9	N	133				423		
07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2900 2	121 9	N	110	190 1			343		
08	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2929 2	145 9	N	132	192 1			283		
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2662 2	109 9	N	99				382		
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT				382		
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT				382		

BIG LAKE		WELL #:		1021H	RRCID ->	272232	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10075	- 14217			
06	3570 X	2097	-0-	-1473	-0-	2097 2		N	-0-				246		
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3080 2	94 9	N	85				331		
08	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2360 2	51 9	N	46				377		
09	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1554 2	29 9	N	26				403		
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT				403		
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			N	NO RPT				403		

EMORY 111 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	280119	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF. 8500	- 12952			
06	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5012 2	415 9	N	377	552 1			599		
07	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	599	383 1			815		
08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	564	929 1			450		
09	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	495	575 1			370		
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT				370		
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT				370		

DAKE 61X14A		WELL #:		1H	RRCID ->	287584	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	8557	PERF. 9300	- 20651			
06	15090 X	2283	-0-	-12807	-0-	65 2	2218 9	N	2016	2086 1			533		
07	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	56 2	1476 9	N	1342	1325 1			550		
08	2542 X	1537	-0-	-1005	-0-	46 2	1491 9	N	1355	1502 1			403		
09	2460 X	1236	-0-	-1224	-0-	33 2	1203 9	N	1094	1287 1			210		
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT				210		
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT				210		

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1H	RRCID ->	254460	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF. 7917	- 11011	
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	300 1	744 3	N	8				71		
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	300 1	702 3	N	10				81		
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	310 1	943 3	N	3				84		
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	300 1	740 3	N	12				96		
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	310 1	719 3	N	4				100		
11	1230 N	836	-0-	-394	-0-	300 1	534 3	N	2				102		

MATHERS 133		WELL #:		2H	RRCID ->	276063	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8432	- 12659			
06	3210 X	3014	-0-	-196	-0-	2949 3	65 9	N	59	177 1			113		
07	3317 X	3009	-0-	-308	-0-	2945 3	64 9	N	58				171		
08	3317 X	2978	-0-	-339	-0-	2925 3	53 9	N	48				219		
09	3120 X	2716	-0-	-404	-0-	2661 3	55 9	N	50				269		
10	3131 X	2622	-0-	-509	-0-	2567 3	55 9	N	50	185 1			134		
11	3000 X	2523	-0-	-477	-0-	2459 3	64 9	N	58				192		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MATHERS 133		WELL #: 1H		RRCID -> 276188		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	720 N	694	-0-	-26	-0-	658	3	36	9	N	33	211
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	976	3	79	9	N	72	96
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1006	3	79	9	N	72	168
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	971	3	72	9	N	65	45
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1076	3	54	9	N	49	94
*11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1241	3	42	9	N	38	132

LAUBHAN "B"		WELL #: 3H		RRCID -> 278001		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745			
06	1560 N	1388	-0-	-172	-0-	300	1	1088	3	N	-0-	180
07	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	310	1	1140	3	N	-0-	180
08	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	310	1	1176	3	N	23	27
						25	9					
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	300	1	1139	3	N	7	34
						8	9					
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	310	1	1165	3	N	5	39
						6	9					
11	1470 N	1393	-0-	-77	-0-	300	1	1087	3	N	5	44
						6	9					

LAUBHAN "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 278002		COMPL. DATE 05/26/2010			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670			
06	900 N	752	-0-	-148	-0-	748	3	4	9	N	4	149
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	880	3	7	9	N	6	155
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	973	3	8	9	N	7	162
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	932	3	6	9	N	5	167
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	946	3	6	9	N	5	172
*11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	896	3	8	9	N	7	179

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)		53879 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652										
BUSSARD, JESS		WELL #: 1		RRCID -> 104911		COMPL. DATE 01/09/1983			TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	55
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	55
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	55
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 088265		COMPL. DATE 03/12/1980			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227			
OWEN		WELL #: 1544										
06	600 N	579	-0-	-21	B	-5572	58	1	521	2	N	-0-
07	620 N	592	-0-	-28	B	-5572	60	1	532	2	N	-0-
08	620 N	583	-0-	-37	B	-5572	62	1	521	2	N	-0-
09	570 N	566	-0-	-4	B	-5572	60	1	506	2	N	-0-
10	589 N	582	-0-	-7	B	-5572	48	1	534	2	N	-0-
11	570 N	576	-0-	6	B	-5566	60	1	516	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)														
CJD DISPOSALS, LLC														
LOTZ -419-														
WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)														
HOME PETROLEUM CORP.														
ELISE 286														
WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

KATY 285														
WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

LISTER (GRANITE WASH)														
PRESIDIO PETROLEUM LLC														
ALEXANDRA 47														
WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443														
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC															
MILLS RANCH															
WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448															
06	758 N	758	-0-	-0-		-0-	551	2	207	9	N	188	183	1	267
07	1174 N	1174	-0-	-0-		-0-	913	2	261	9	N	237	381	1	123
08	555 N	555	-0-	-0-		-0-	346	2	209	9	N	190	185	1	128
09	750 N	704	-0-	-46		-0-	467	2	237	9	N	215	170	1	173
10	1178 N	594	-0-	-584		-0-	390	2	204	9	N	185	188	1	170
*11	552 N	552	-0-	-0-		-0-	287	2	265	9	N	241	191	1	220

DAVIDSON															
WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963															
06	4110 X	3934	-0-	-176		-0-	3745	2	189	9	N	172			285
07	4247 X	4101	-0-	-146		-0-	3916	2	185	9	N	168	196	1	257
08	4919 X	4919	-0-	-0-		-0-	4668	2	251	9	N	228	375	1	110
*09	5140 X	5140	-0-	-0-		-0-	4921	2	219	9	N	199	46	1	263
10	4247 X	3800	-0-	-447		-0-	3640	2	160	9	N	145	193	1	215
*11	4460 X	4460	-0-	-0-		-0-	4276	2	184	9	N	167	189	1	193

LISTER (GRANITE WASH)												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC												
MOORE												
WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2010	2	180	9	N	123
07		2387 N	2106	-0-	-281	-0-	1939	2	167	9	N	90
08		2232 N	2188	-0-	-44	-0-	2003	2	185	9	N	258
09		2190 N	1999	-0-	-191	-0-	1835	2	164	9	N	220
10		2108 N	1979	-0-	-129	-0-	1816	2	163	9	N	193
11		2130 N	1871	-0-	-259	-0-	1708	2	163	9	N	165

MILLS RANCH												
WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899												
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	559	2	72	9	N	173
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2076	2	123	9	N	102
08		1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1339	2	113	9	N	205
*09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1488	2	108	9	N	130
10		2108 N	1507	-0-	-601	-0-	1391	2	116	9	N	235
11		1410 N	890	-0-	-520	-0-	815	2	75	9	N	132

DOUG												
WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870												
06		3900 X	3693	-0-	-207	-0-	3602	2	91	9	N	203
07		3937 X	3022	-0-	-915	-0-	2956	2	66	9	N	78
08		3937 X	3714	-0-	-223	-0-	3613	2	101	9	N	170
09		3810 X	3394	-0-	-416	-0-	3315	2	79	9	N	242
10		3813 X	3457	-0-	-356	-0-	3387	2	70	9	N	135
11		3690 X	3156	-0-	-534	-0-	3079	2	77	9	N	205

UNIT PETROLEUM COMPANY												
STREET, E. B.												
WELL #: 877099 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BYERS, R. N. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24

BYERS, R.N. UNIT												
WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, R.N. UNIT		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		//CONT.//	877099										
		WELL #:	2310	RRCID ->	211629	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11564 - 11568		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

STREET, E.B.		WELL #:	1513	RRCID ->	212036	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13278 - 13407		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STREET, E.B.		WELL #:	1516	RRCID ->	214970	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	12215 - 12223		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

MCALLISTER		WELL #:	2211	RRCID ->	215202	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13381 - 13504		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

WALKER		WELL #:	501	RRCID ->	218928	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13295 - 13483		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2303	RRCID ->	219946	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13881	PERF.	12154 - 13739		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2308	RRCID ->	219947	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	12100 - 13363		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MOORE		WELL #:		5004	RRCID ->	219959	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12487 - 13770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021									
STREET, E.B.		WELL #:		1510	RRCID ->	219984	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12375 - 13666	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
WILEY		WELL #:		616	RRCID ->	220616	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	13962	PERF.13376 - 13865	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
RIVES		WELL #:		5011	RRCID ->	223170	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.12607 - 13802	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
WITHAM		WELL #:		2215	RRCID ->	223956	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13668	PERF.12170 - 12992	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
MCALLISTER		WELL #:		2203	RRCID ->	223962	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	13970	PERF.12331 - 13791	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2021									
RN BYERS UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224666	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4090 - 4650	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY STREET, E.B.		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1511		RRCID -> 224695		COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 13850	PERF.12263	- 12602					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2307		RRCID -> 225498	COMPL. DATE 12/17/2006	TOTAL DEPTH 13706	PERF.12118	- 13363				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 225502	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 13782	PERF.12178	- 13635				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2314		RRCID -> 225503	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13670	PERF.12217	- 13950				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCALLISTER NORTH		WELL #: 2204		RRCID -> 225526	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 13815	PERF.12284	- 13485				
06	630 N	581	-0-	-49	-0-	372 1	209 3	N	-0-			38
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	384 1	211 3	N	-0-			38
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	384 1	225 3	N	-0-	38 1		-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	372 1	215 3	N	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	384 1	215 3	N	-0-			-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	372 1	205 3	N	-0-			-0-
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 225551	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 13851	PERF.12254	- 13382				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
MOORE		WELL #: 5003		RRCID -> 227762	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2021												

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY R. N. BYERS UNIT		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2305		RRCID -> 246551	COMPL. DATE 08/11/2007	TOTAL DEPTH 13800			PERF.12205 - 13617							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
MCALLISTER		WELL #: 2214		RRCID -> 248357	COMPL. DATE 09/08/2007	TOTAL DEPTH 13637			PERF.13292 - 13498							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
R. N. BYERS UNIT		WELL #: 2316		RRCID -> 252885	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH 13719			PERF.12187 - 13549							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCKE (BROWN DOLOMITE) SPITFIRE ENERGY GROUP LLC LOCKE		WELL #: 360		RRCID -> 247219	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 10630			PERF. 4100 - 5900							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCUST GROVE (NOVI) CONOCOPHILLIPS COMPANY WALSER		WELL #: 1		RRCID -> 247829	COMPL. DATE 03/04/2009	TOTAL DEPTH 11176			PERF. 9910 - 9916							
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	640	3			N	-0-					31
07	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					31
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					31
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					31
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					31
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					31
LOESCH (MORROW UPPER) MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC PAINE, SIM		WELL #: 1944		RRCID -> 162144	COMPL. DATE 02/03/1997	TOTAL DEPTH 8880			PERF. 8702 - 8726							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONE BUTTE (CLEVELAND)		54573 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
COURSON RANCH 159		WELL #: 3A		RRCID -> 174328		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7084 - 7112			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
HARBAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 174181		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7330 - 7860			
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	30	1	33	2	N	-0-				199
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	31	1	29	2	N	-0-				199
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-				199
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	30	1	24	2	N	-0-				199
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-				199
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	30	1	6	2	N	-0-				199

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"		WELL #: 5140		RRCID -> 216749		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7145 - 7184					
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	400	2	44	9	N	40	47	1		37
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	437	2	40	9	N	36				73
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	430	2	39	9	N	35	46	1		62
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	420	2	31	9	N	28	47	1		43
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	451	2	23	9	N	21				64
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	380	2	33	9	N	30	47	1		47

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
HARBAUGH, P.A.		WELL #: 34		RRCID -> 276650		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 8873		PERF. 7191 - 7628					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

LONE BUTTE (NOVI)		54573 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
HARBAUGH-COURSON		WELL #: 1146		RRCID -> 215697		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8653 - 8670					
06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	60	1	2384	2	N	-0-				43
07	2170 N	1502	-0-	-668	-0-	52	1	1450	2	N	-0-				43
08	2201 N	1566	-0-	-635	-0-	60	1	1506	2	N	-0-				43
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	60	1	2419	2	N	-0-				43
10	1488 N	1291	-0-	-197	-0-	62	1	1229	2	N	-0-				43
11	1530 N	1272	-0-	-258	-0-	60	1	1212	2	N	-0-				43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
HARBAUGH		WELL #: 147		RRCID -> 093029		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8202 - 8252					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
LOTT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 264990		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	1200 N	516	-0-	-684	-0-	358	1	40	2	Y	107				142	
07	2046 N	274	-0-	-1772	-0-	118	9	161	2	Y	70	3	8		209	
08	2046 N	751	-0-	-1295	-0-	36	1	186	2	Y	100	179	1		130	
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	77	9	249	2	Y	191	174	1	8	8	139
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	219	2	Y	200	168	1		171	
11	720 N	604	-0-	-116	-0-	210	9	31	2	Y	188	177	1	5	8	177
						44	1									
						220	9									
						366	1									
						207	9									
LOTT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265691		COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237							
06	540 N	71	-0-	-469	-0-	59	1	12	9	Y	11				148	
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	43	2	Y	20				168	
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	9									
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	344	1	28	9	Y	25				193	
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	19	1	32	9	Y	29	151	1	1	8	70
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	16	1	52	9	Y	47				117	
						228	1	37	2	Y	63	1	8		179	
						69	9									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 251183		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617							
LOTT		WELL #: 1516														
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1103	2	30	9	N	27				187	
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1102	2	1	9	N	1				188	
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1073	2	6	9	N	5				193	
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	N	2				195	
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-	139	1	1	5	55
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-				55	
CARR 1		WELL #: 2H		RRCID -> 255809		COMPL. DATE 02/18/2010			TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31	
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				31	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				31	
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				31	
LUNSFORD 3		WELL #: 4H		RRCID -> 257677		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
WHITNEY 4		WELL #: 2H		RRCID -> 261461		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199							
06	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	9975	2	130	9	N	118	95	1		137	
07	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	10152	2	138	9	N	125	190	1		72	
08	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	10145	2	145	9	N	132				204	
09	9750 X	9419	-0-	-331	-0-	9283	2	136	9	N	124	186	1		142	
10	10075 X	9512	-0-	-563	-0-	9376	2	136	9	N	124	99	1		167	
*11	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	9894	2	186	9	N	169	196	1		140	

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		840 X	32	-0-	-808	-0-	32	2			N	-0-			44
07		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			44
08		3906 X	469	-0-	-3437	-0-	469	2			N	-0-			44
09		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3995	2	184	9	N	167			211
10		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	209	1	4449	2	N	126	179	1	158
							139	9							
*11		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	983	1	5947	2	N	363	379	1	142
							399	9							

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264															

06		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	9229	2	299	9	N	272	169	1	264
07		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	9220	2	242	9	N	220	194	1	290
08		9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	9050	2	231	9	N	210	183	1	317
09		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7300	2	133	9	N	121	257	1	181
10		9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	8975	2	169	9	N	154	190	1	145
*11		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6304	2	195	9	N	177			322

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650															

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492															

06		4470 X	3725	-0-	-745	-0-	3601	2	124	9	N	113			296
07		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5828	2	153	9	N	139	185	1	250
08		4619 X	3870	-0-	-749	-0-	3710	2	160	9	N	145	187	1	208
09		3780 X	3683	-0-	-97	-0-	3510	2	173	9	N	157	189	1	176
10		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			176
11		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT			176

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573															

06		5310 X	4960	-0-	-350	-0-	4792	2	168	9	N	153			285
07		5301 X	5162	-0-	-139	-0-	5037	2	125	9	N	114	185	1	214
08		5425 X	5285	-0-	-140	-0-	5145	2	140	9	N	127	194	1	147
09		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5216	2	132	9	N	120			267
10		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			267
11		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT			267

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725															

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		5580 X	4662	-0-	-918	-0-	4474	2	188	9	N	171	190	1	226	
07		5456 X	3738	-0-	-1718	-0-	3591	2	147	9	N	134			360	
08		5456 X	3987	-0-	-1469	-0-	3838	2	149	9	N	135	178	1	317	
09		5700 X	4894	-0-	-806	-0-	4711	2	183	9	N	166	179	1	304	
10		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			304	
11		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			304	

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847																

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69	

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081																

06		1380 N	1030	-0-	-350	-0-	1030	3			N	-0-			-0-	
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-			-0-	
08		1116 N	859	-0-	-257	-0-	859	3			N	-0-			-0-	
09		1020 N	938	-0-	-82	-0-	938	3			N	-0-			-0-	
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			-0-	
11		840 N	763	-0-	-77	-0-	45	1	718	3	N	-0-			-0-	

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994																

06		2070 N	1864	-0-	-206	-0-	1864	3			N	-0-			-0-	
07		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-			-0-	
08		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-			-0-	
09		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-			-0-	
10		2077 N	1855	-0-	-222	-0-	1855	3			N	-0-			-0-	
11		2010 N	1858	-0-	-152	-0-	45	1	1813	3	N	-0-			-0-	

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098																

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395																
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859																

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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

LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HORN, THURMAN				WELL #:	1	RRCID ->	077144	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	15170	PERF.	0	-	14850
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GREENHOUSE, T. A.				WELL #:	1	RRCID ->	078714	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15625	PERF.	14538	-	14786
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ATHERTON, D. E.				WELL #:	1	RRCID ->	079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	14621	-	14639
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOTT RANCH (14500)				55072	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ATLAS OPERATING LLC				036587											
LEE-HEFLEY				WELL #:	105	RRCID ->	138733	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	14342	-	14368
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
HORN				WELL #:	1049	RRCID ->	186636	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	14346	-	14684
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	2	22	9	N	20	97	1	17
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	2354	2	2	9	N	2			19
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	2331	2	11	9	N	10			29
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			29
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-			29
*11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			29

LUNSFORD				WELL #:	203	RRCID ->	194948	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	14856	PERF.	14150	-	14174
06	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	-0-	5100	2	70	9	N	64	191	1	83
07	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	-0-	5267	2	30	9	N	27			110
08	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	-0-	4948	2	24	9	N	22			132
09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	-0-	5132	2	33	9	N	30			162
10	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	-0-	5293	2	33	9	N	30			192
*11	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	-0-	5050	2	66	9	N	60			252

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE							
LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4932	2	51	9	N	46	159	1			42
07		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5038	2	24	9	N	22					64
08		5301 X	5002	-0-	-299	-0-	4973	2	29	9	N	26					90
09		5130 X	4796	-0-	-334	-0-	4771	2	25	9	N	23					113
10		5270 X	4568	-0-	-702	-0-	4547	2	21	9	N	19					132
11		4980 X	4435	-0-	-545	-0-	4401	2	34	9	N	31	127	1			36
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487																	
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					67
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					67
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					67
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					67
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					67
*11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					67
MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268																	
06		3000 N	3036	-0-	36	2604	3036	2			N	-0-					198
07		3100 N	945	-0-	-2155	449	945	2			N	-0-					198
08		1293 N	844	-0-	-449	-0-	844	2			N	-0-					198
09		600 X	478	-0-	-122	-0-	478	2			N	-0-					198
10		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					198
*11		914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					198
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395																	
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LIPS, WEST (KANSAS CITY)		55854 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
MATHEWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155789		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER)		56793 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
BORN		WELL #: 1		RRCID -> 086481		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER)		56872 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
ROSS, A.A.		WELL #: 9071		RRCID -> 182472		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13496 PERF. 13624 - 13277				
06	17610 #	16758	-0-	-852	-0-	16758	3	N	-0-			-0-
07	18197 #	17310	-0-	-887	-0-	17310	3	N	-0-			-0-
08	18197 #	16908	-0-	-1289	-0-	16908	3	N	-0-			-0-
09	17190 #	16829	-0-	-361	-0-	16827	3	N	2	2	9	2
10	17329 #	16140	-0-	-1189	-0-	16140	3	N	-0-			2
11	16770 #	15274	-0-	-1496	-0-	15274	3	N	-0-			2

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		57019 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 150867		COMPL. DATE 07/04/1994		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURCHFIEL -B-		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #: 2		RRCID -> 150869		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) //CONT.// 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	-0-			228
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	23	1	775	2	N	1	180	1	49
							1		9					
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	31	1	964	2	N	-0-			49
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	30	1	916	2	N	7			56
							8		9					
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	31	1	925	2	N	1			57
							1		9					
*11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	889	2	N	8			65
							9		9					

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

06	300 N	169	-0-	-131	-0-	163	2	6	9	N	5			87
07	341 N	197	-0-	-144	-0-	180	2	17	9	N	15			102
08	310 N	241	-0-	-69	-0-	226	2	15	9	N	14			116
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			116
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			116
11	240 N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-			116

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND) 57021 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 094650 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 OPAL OPERATING COMPANY LLC 624732
 BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			-0-
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-			-0-
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
11	2280 N	2113	-0-	-167	-0-	2113	2			N	-0-			-0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSH (DOUGLAS) //CONT.// 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471
 HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1572	3	39	9	Y	35					173
07	1588 R	1588	-0-	-0-	-0-	1555	3	33	9	Y	30					203
08	DLQ G-10	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	13	9	Y	12					215
09	DLQ G-10	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3	14	9	Y	13					228
10	DLQ G-10	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	13	9	Y	12					240
11	DLQ G-10	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-	178	1			62

HILL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					74
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					74
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					74
09	DLQ G-10	5	-0-	-0-	-0-	5	3	5	3	Y	-0-					74
10	DLQ G-10	7	-0-	-0-	-0-	12	3	7	3	Y	-0-					74
11	DLQ G-10	6	-0-	-0-	-0-	18	3	6	3	Y	-0-					74

HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471
 PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-	77	1			17
07	1674 N	1145	-0-	-529	-0-	1145	3			N	-0-					17
08	1054 N	674	-0-	-380	-0-	674	3			N	-0-					17
09	1620 N	827	-0-	-793	-0-	827	3			N	-0-					17
10	1147 N	918	-0-	-229	-0-	918	3			N	-0-					17
*11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					17

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (DOUGLAS) KING OPERATING CORPORATION LEWIS			58257 200 465296 WELL #: 2047		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

			RRCID -> 182246		COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH 7473	PERF. 7090	- 7122				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS			WELL #: 3047		RRCID -> 217698	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 7375	PERF. 7012	- 7125			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC WRIGHT			676084 WELL #: 5		RRCID -> 142772	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 7598	PERF. 7417	- 7455			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUMPHREYS			875461 WELL #: 3701		RRCID -> 173643	COMPL. DATE 05/27/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 7036	- 7144			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

HUMPHREYS			WELL #: 4037		RRCID -> 175856	COMPL. DATE 12/15/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7066	- 7123			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS			WELL #: 3037		RRCID -> 176054	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7008	- 7108			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			12
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			12
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.// 58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 176550		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-		36
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-		36
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-		36
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		36
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36

HUMPHREYS		WELL #: 5037		RRCID -> 176551		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36

HUMPHREYS		WELL #: 6037		RRCID -> 197589		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117			
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		18
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-		18
08		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		18
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-		18
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
JC STUDER 168		WELL #: 1HR		RRCID -> 276558		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
WILDLIFE		WELL #: 1167		RRCID -> 125676		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE		WELL #: 1		RRCID -> 231034		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-			107
07	341 X	340	-0-	-1	-0-	340	2		Y	-0-			107
08	403 X	319	-0-	-84	-0-	319	2		Y	-0-			107
09	390 X	311	-0-	-79	-0-	311	2		Y	-0-			107
10	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			107
*11	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-			107

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-			25
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-			25
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	504	2	11 9	Y	10			35
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3 9	Y	3			38
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-			38
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-			38

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

06	3690 X	3683	-0-	-7	-0-	70	1	3570 2	Y	39			117
						43	9						
07	3813 X	3581	-0-	-232	-0-	74	1	3474 2	Y	30			147
						33	9						
08	3813 X	3487	-0-	-326	-0-	46	1	3405 2	Y	33	167 1		13
						36	9						
09	3690 X	3313	-0-	-377	-0-	3283	2	30 9	Y	27			40
10	3813 X	3599	-0-	-214	-0-	5	1	3544 2	Y	45			85
						50	9						
11	3690 X	3526	-0-	-164	-0-	70	1	3399 2	Y	52			137
						57	9						

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

06	7260 X	6711	-0-	-549	-0-	6658	2	53 9	Y	48			242
07	7502 X	6998	-0-	-504	-0-	6933	2	65 9	Y	59	179 1		122
08	7502 X	6841	-0-	-661	-0-	6794	2	47 9	Y	43			165
09	7140 X	6303	-0-	-837	-0-	6240	2	63 9	Y	57	162 1		60
10	7006 X	5615	-0-	-1391	-0-	5463	2	152 9	Y	138	1 8		197
11	6780 X	5720	-0-	-1060	-0-	135	1	5511 2	Y	67	182 1		82
						74	9						

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-		5723 2	166 9	Y	151	169 1		47
07		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-		5931 2	171 9	Y	155			202
08		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-		5829 2	132 9	Y	120	179 1		143
09		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-		5669 2	151 9	Y	137	175 1	1 8	104
10		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-		5726 2	142 9	Y	129	1 8		232
*11		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-		70 1	5370 2	Y	121	181 1		172
								133 9						

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943														
06		4290 X	4108	-0-	-182	-0-		3990 2	118 9	Y	107			159
07		4433 X	4306	-0-	-127	-0-		4187 2	119 9	Y	108	175 1		92
08		4402 X	4294	-0-	-108	-0-		4215 2	79 9	Y	72			164
09		4170 X	3181	-0-	-989	-0-		3146 2	35 9	Y	32	1 8		195
10		4309 X	4122	-0-	-187	-0-		5 1	3990 2	Y	115	169 1	1 8	140
								127 9						
*11		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-		150 1	4114 2	Y	145			285
								160 9						

WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145														
06		3720 X	3342	-0-	-378	-0-		3295 2	47 9	N	43			90
07		3844 X	3602	-0-	-242	-0-		3547 2	55 9	N	50			140
08		3844 X	3519	-0-	-325	-0-		3473 2	46 9	N	42			182
09		3420 X	3318	-0-	-102	-0-		3290 2	28 9	N	25	170 1		37
10		3596 X	3405	-0-	-191	-0-		5 1	3356 2	N	40			77
								44 9						
11		3480 X	3148	-0-	-332	-0-		65 1	3037 2	N	42			119
								46 9						

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353														
06		12120 X	11281	-0-	-839	-0-		72 1	11009 2	N	182	160 1		37
								200 9						
07		12524 X	11186	-0-	-1338	-0-		74 1	10969 2	N	130			167
								143 9						
08		12541 X	12541	-0-	-0-	-0-		74 1	12215 2	N	229	361 1		35
								252 9						
09		12120 X	11336	-0-	-784	-0-		72 1	11043 2	N	201	169 1	2 8	65
								221 9						
10		12369 X	10000	-0-	-2369	-0-		74 1	9761 2	N	150	180 1	2 8	33
								165 9						
11		12120 X	11947	-0-	-173	-0-		72 1	11634 2	N	219	177 1		75
								241 9						

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
06		12030 X	10259	-0-	-1771	-0-	10130	2	129	9	N	117		170
07		12431 X	10607	-0-	-1824	-0-	10464	2	143	9	N	130	175	125
08		12431 X	10464	-0-	-1967	-0-	10342	2	122	9	N	111	177	59
09		10650 X	9806	-0-	-844	-0-	9685	2	121	9	N	110	1	168
10		10602 X	9973	-0-	-629	-0-	2	1	9847	2	N	113	171	109
							124	9						
11		10260 X	9524	-0-	-736	-0-	65	1	9295	2	N	149		258
							164	9						
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988														
06		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8243	2	178	9	N	162	180	72
07		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	7971	2	120	9	N	109		181
08		8432 X	8100	-0-	-332	-0-	7986	2	114	9	N	104	180	105
09		8250 X	6937	-0-	-1313	-0-	6831	2	106	9	N	96	2	199
10		8525 X	6820	-0-	-1705	-0-	5	1	6696	2	N	108	183	122
							119	9						
11		8250 X	6742	-0-	-1508	-0-	135	1	6478	2	N	117		239
							129	9						
MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117														
06		6300 X	5115	-0-	-1185	-0-	4964	2	151	9	N	137	20	142
07		6510 X	5290	-0-	-1220	-0-	7	1	5151	2	N	120	167	95
							132	9						
08		5797 X	5188	-0-	-609	-0-	10	1	5059	2	N	108	175	28
							119	9						
09		5280 X	4942	-0-	-338	-0-	4833	2	109	9	N	99		127
10		5425 X	5165	-0-	-260	-0-	5	1	5040	2	N	109	179	57
							120	9						
11		5130 X	4821	-0-	-309	-0-	72	1	4597	2	N	138	190	5
							152	9						
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003														
06		8850 X	7232	-0-	-1618	-0-	72	1	7035	2	N	114	169	64
							125	9						
07		9145 X	7814	-0-	-1331	-0-	74	1	7624	2	N	105		169
							116	9						
08		9145 X	7979	-0-	-1166	-0-	41	1	7810	2	N	116	171	114
							128	9						
09		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9134	2	153	9	N	139	177	75
10		8680 X	8629	-0-	-51	-0-	41	1	8422	2	N	151	178	47
							166	9					1	8
*11		8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	72	1	8104	2	N	158	182	23
							174	9						
MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433														
06		7710 X	6996	-0-	-714	-0-	6794	2	202	9	N	184	207	102
07		7967 X	6963	-0-	-1004	-0-	7	1	6747	2	N	190	233	59
							209	9						
08		7967 X	7080	-0-	-887	-0-	12	1	6927	2	N	128	165	22
							141	9						
09		7200 X	6508	-0-	-692	-0-	6379	2	129	9	N	117		139
10		7254 X	6736	-0-	-518	-0-	41	1	6541	2	N	140	179	100
							154	9						
11		6990 X	6250	-0-	-740	-0-	72	1	5999	2	N	163	201	62
							179	9						

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
06		11460 X	6428	-0-	-5032	-0-		77 1	6285 2	N	60	26 1
								66 9				151
07		11563 X	10210	-0-	-1353	-0-		10179 2	31 9	N	28	21 1
08		11627 X	11627	-0-	-0-	-0-		14 1	11411 2	N	184	173 1
								202 9				169
09		11250 X	9498	-0-	-1752	-0-		9338 2	160 9	N	145	
10		11625 X	11275	-0-	-350	-0-		65 1	11036 2	N	158	358 1
								174 9				314
11		11250 X	10779	-0-	-471	-0-		108 1	10511 2	N	145	179 1
								160 9				80
MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139												
06		9180 X	7212	-0-	-1968	-0-		75 1	6932 2	N	186	194 1
								205 9				99
07		9269 X	4063	-0-	-5206	-0-		57 1	3894 2	N	102	188 1
								112 9				13
08		10255 X	10255	-0-	-0-	-0-		183 1	9791 2	N	255	178 1
								281 9				90
09		8970 X	7238	-0-	-1732	-0-		261 1	6858 2	N	108	
								119 9				198
10		8710 X	8710	-0-	-0-	-0-		248 1	8214 2	N	225	178 1
								248 9				245
*11		19552 X	19552	-0-	-0-	-0-		327 1	18958 2	N	243	203 1
								267 9				285
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796												
06		18660 X	16828	-0-	-1832	-0-		72 1	16277 2	N	435	395 1
								479 9				158
07		18290 X	17274	-0-	-1016	-0-		74 1	16706 2	N	449	390 1
								494 9				217
08		18290 X	17173	-0-	-1117	-0-		41 1	16702 2	N	391	538 1
								430 9				70
09		17160 X	16778	-0-	-382	-0-		16348 2	430 9	N	391	349 1
10		17484 X	17099	-0-	-385	-0-		46 1	16606 2	N	406	353 1
								447 9				165
11		16830 X	16340	-0-	-490	-0-		72 1	15754 2	N	467	393 1
								514 9				239
MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8070 X	1402	-0-	-6668	-0-	1306	2	96	9	N	87	176	1			15
07	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	588	1	7005	2	N	429	345	1			99
08	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	472	9	6776	2	N	344	359	1			84
09	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	694	1	7021	2	N	305	336	1	6	8	47
10	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	378	9	7598	2	N	305	180	1	7	8	165
*11	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	750	1	7335	2	N	287	360	1			92
						316	9									

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

06	19146 X	19146	-0-	-0-	-0-	108	1	18600	2	N	398	347	1			214
						438	9									
07	18290 X	15930	-0-	-2360	-0-	112	1	15420	2	N	362	529	1			47
						398	9									
08	18290 X	13738	-0-	-4552	-0-	61	1	13332	2	N	314	179	1			182
						345	9									
09	19140 X	12982	-0-	-6158	-0-	12620	2	362	9	N	329	342	1	6	8	163
10	19778 X	12569	-0-	-7209	-0-	12203	2	366	9	N	333	358	1	5	8	133
11	19140 X	11760	-0-	-7380	-0-	105	1	11292	2	N	330	360	1			103
						363	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
 WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

06	15300 X	7193	-0-	-8107	-0-	6965	3	228	9	N	207	205	1			50
07	15810 X	7798	-0-	-8012	-0-	7576	3	222	9	N	202					252
08	15810 X	7574	-0-	-8236	-0-	7377	3	197	9	N	179	304	1			127
09	14910 X	9158	-0-	-5752	-0-	8951	3	207	9	N	188	233	1			82
10	15407 X	7230	-0-	-8177	-0-	7019	3	211	9	N	192	189	1			85
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					85

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

06	7530 X	3523	-0-	-4007	-0-	3465	3	58	9	N	53					122
07	7781 X	3910	-0-	-3871	-0-	3769	3	141	9	N	128					250
08	7781 X	3789	-0-	-3992	-0-	3670	3	119	9	N	108	190	1			168
09	5160 X	4535	-0-	-625	-0-	4454	3	81	9	N	74	180	1			62
10	3782 X	3520	-0-	-262	-0-	3492	3	28	9	N	25					87
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					87

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		703395									
WRIGHT 122		WELL #:		3H	RRCID ->	270680	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11261	- 15501	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11550 X	5516	-0-	-6034	-0-	5351 3	165 9	N	150	168 1		153
07		11935 X	5970	-0-	-5965	-0-	5821 3	149 9	N	135			288
08		11935 X	5799	-0-	-6136	-0-	5668 3	131 9	N	119	236 1		171
09		7890 X	7001	-0-	-889	-0-	6878 3	123 9	N	112	130 1		153
10		5921 X	5512	-0-	-409	-0-	5393 3	119 9	N	108			261
11		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			N	NO RPT			261

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
HUMPHREYS, M.		WELL #:		1A	RRCID ->	264041	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	17456	PERF.10478	- 10495	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS RANCH (HUNTON)				58257 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
MATHERS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	048512	COMPL. DATE	03/04/1970	TOTAL DEPTH	17012	PERF.16815	- 16896	
06		420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2		N	-0-			-0-
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
08		434 N	399	-0-	-35	-0-	399 2		N	-0-			-0-
09		420 N	330	-0-	-90	-0-	330 2		N	-0-			-0-
10		434 N	263	-0-	-171	-0-	263 2		N	-0-			-0-
11		390 N	236	-0-	-154	-0-	236 2		N	-0-			-0-

STUDER, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	050818	COMPL. DATE	10/30/1970	TOTAL DEPTH	17000	PERF.16671	- 16925	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ISAACS		WELL #:		1	RRCID ->	054448	COMPL. DATE	11/01/1972	TOTAL DEPTH	17730	PERF.17495	- 17517	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URSCHEL -3-		WELL #:		1	RRCID ->	054742	COMPL. DATE	01/07/1973	TOTAL DEPTH	16880	PERF.16698	- 16738	
06		T. A.	9048	-0-	9048	138637	206 1	8842 2	N	-0-			-0-
07		147512 X	8875	-0-	-138637	-0-	244 1	8631 2	N	-0-			-0-
08		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	210 1	7956 2	N	-0-			-0-
09		9060 X	6562	-0-	-2498	-0-	126 1	6436 2	N	-0-			-0-
10		9362 X	4838	-0-	-4524	-0-	219 1	4619 2	N	-0-			-0-
11		9060 X	8757	-0-	-303	-0-	240 1	8498 2	N	17			17

19 9													

MATHERS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		58257 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MATHERS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	054743	COMPL. DATE	02/11/1973	TOTAL DEPTH	17410	PERF.17078 - 17156	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	11318 S	11318	-0-	-0-	-0-	596	1	10722	2	N	-0-	-0-
07	13127 S	13127	-0-	-0-	-0-	780	1	12347	2	N	-0-	-0-
08	14103 S	14103	-0-	-0-	-0-	836	1	13267	2	N	-0-	-0-
09	11733 S	11733	-0-	-0-	-0-	624	1	11105	2	N	4	4 8
						4	9					
10	14315 S	14315	-0-	-0-	-0-	790	1	13522	2	N	3	3 8
						3	9					
*11	14372 S	14372	-0-	-0-	-0-	850	1	13522	2	N	-0-	-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176				CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HUMPHREYS, M		WELL #:		A 1	RRCID ->	086706	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	17456	PERF.17272 - 17354	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		58257 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MATHERS RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	189169	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	17555	PERF.11862 - 11872	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176				CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HUMPHREYS, L. P.		WELL #:		3	RRCID ->	266476	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	17350	PERF.11832 - 11842	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099				CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HALEY 153		WELL #:		1	RRCID ->	267734	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	12164	PERF.12134 - 12154	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	58620 X	54597	-0-	-4023	-0-	54597	3			N	-0-	26
07	60574 X	55549	-0-	-5025	-0-	55491	3	58	9	N	53	79
08	60574 X	54118	-0-	-6456	-0-	54118	3			N	-0-	79
09	56250 X	50696	-0-	-5554	-0-	50696	3			N	-0-	79
10	57133 X	51486	-0-	-5647	-0-	51486	3			N	-0-	79
11	54600 X	50880	-0-	-3720	-0-	50880	3			N	-0-	79

MATHERS RANCH (TONKAWA) BLACKBEARD OPERATING, LLC MATHERS RANCH		58257 798 073056		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL							
WELL #:		3		RRCID -> 204863		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	2 1	1089	2	Y	3					24
07	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	3 9			Y	5					29
08	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1166 2	1120	2	Y	1					30
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	3					33
10	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1077 2			Y	1		1 8			33
11	1080 N	893	-0-	-187	-0-	1121 2			Y	-0-					33

MAKAR PRODUCTION COMPANY CONATSER		522986 WELL #:		RRCID -> 260444		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047							
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	527 3			Y	-0-					6
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			Y	-0-					6
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	494 3		2 9	Y	2					8
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	547 3		2 9	Y	2					10
10	558 N	217	-0-	-341	-0-	217 3			Y	-0-					10
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	461 3		3 9	Y	3					13

CONATSER		WELL #:		RRCID -> 260445		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018							
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3			N	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3			N	-0-					-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-					-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3			N	-0-					-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3			N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUMPHREYS		875461 WELL #:		RRCID -> 283568		COMPL. DATE 10/27/1981		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-					85
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2			N	-0-					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					85

MAY (BASAL MORROW) COURSON OIL & GAS, INC. WEINETTE		58568 200 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
WELL #:		1		RRCID -> 184954		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DUKE, BOBBY K. DUKE -A-		230469 WELL #:		RRCID -> 083279		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAY (MORROW MIDDLE)		58568 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
STABEL		WELL #: 1		RRCID -> 119667		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		74
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		74
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		74
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		74
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		74
*11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)		59445 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
J-BREX COMPANY		427513									
SWINK TARBOX		WELL #: 1		RRCID -> 204624		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336			
06	07	08	09	10	11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON RANCH 149		WELL #: 2		RRCID -> 209082		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206			
06	07	08	09	10	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				207
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				207
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				207
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				207
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				207
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				207

MCGEE (MORROW, LOWER)		59470 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BETTY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078049		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740				
06	07	08	09	10	*11	60 N	71 N	64 N	80 N	98 N	74 N	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	9 1	2 9	49 2	N	2	472
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	12 1	59 2	55 2	N	-0-	472
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	9 1	55 2	58 2	N	-0-	351
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	21 1	58 2	1 9	N	1	352
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	28 1	70 2	16 1	N	-0-	352
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	16 1	58 2		N	-0-	352

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424				
06	07	08	09	10	11	1020 N	961 N	1055 N	990 N	961 N	1020 N	
06		1020 N	988	-0-	-32	-0-	988 2				N	-0-
07		961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2				N	-0-
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2				N	-0-
09		990 N	967	-0-	-23	-0-	967 2				N	-0-
10		961 N	956	-0-	-5	-0-	956 2				N	-0-
11		1020 N	980	-0-	-40	-0-	980 2				N	-0-

MCGEE (MORROW UPPER)		//CONT.//		59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
M3V ENERGY, LLC				519511										
HAWK				WELL #:	1	RRCID ->	089930	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7222 - 7668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
TEVIS				WELL #:	1	RRCID ->	193621	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7390 - 7398	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
CUDD				WELL #:	1	RRCID ->	074405	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	3000 - 5172	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
CUDD -A-				WELL #:	1-C	RRCID ->	127504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	7163 - 7696	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE RANCH (9400)				59836 500	ASSOCIATED	49B						CNTY: ROBERTS		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
MCMORDIE "B"				WELL #:	3012	RRCID ->	219934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9422 - 9479	
06	390 #	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-			160
07	403 #	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-			160
08	423 R	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	N	5			165
09	390 #	364	-0-	-26	-0-	361	3	3	9	N	3			168
10	372 #	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-	72	1	96
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			96

TEXAKOMA E & P, LLC				844133										
PAYNE				WELL #:	308	RRCID ->	202672	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11438	PERF.	9312 - 9434	
06	480 #	451	-0-	-29	-0-	45	1	406	3	N	-0-			249
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	N	-0-			249
08	496 #	469	-0-	-27	-0-	47	1	422	3	N	-0-			249
09	480 #	449	-0-	-31	-0-	45	1	404	3	N	-0-			249
10	496 #	409	-0-	-87	-0-	41	1	368	3	N	-0-			249
*11	541 R	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	3	N	-0-			249

OIL AND GAS DIVISION

MCMORDIE RANCH (9500)		59836 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA E & P, LLC		844133									
MCCORDIE "B"		WELL #: 2011		RRCID -> 214503		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	420 N	337	-0-	-83	-0-	46	1	281	3	N	396
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	10	9	599	3	N	458
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	68	9	605	3	N	229
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	98	1	565	3	N	137
10	775 N	543	-0-	-232	-0-	134	9	413	3	N	194
11	780 N	632	-0-	-148	-0-	92	1	489	3	N	251
						102	9				
						67	1				
						63	9				
						80	1				
						63	9				

MCMORDIE RANCH (9700)		59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
MILLS		WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420								
MCMORDIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161741		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	18	9
*11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-	16

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MCMORDIE		WELL #: 207		RRCID -> 158382		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049			
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	125	1	769	3	N	-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	132	1	812	3	N	-0-
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	129	1	795	3	N	-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	126	1	777	3	N	-0-
10	837 N	784	-0-	-53	-0-	110	1	674	3	N	-0-
*11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	135	1	831	3	N	-0-

MEG (GRANITE WASH)		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		040205									
THIERSTEIN		WELL #: 7501		RRCID -> 092601		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934			
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	396	2	9	9	N	142
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	N	13
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	411	2	13	9	N	25
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	396	2	17	9	N	40
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	396	2	8	9	N	47
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	384	2	18	9	N	63

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 61		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 219323		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10950		- 11100	
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	296	2	3 9	N	3	45
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6 9	N	5	50
08	341 N	271	-0-	-70	-0-	268	2	3 9	N	3	53
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	297	2	6 9	N	5	58
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2 9	N	2	60
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	286	2	9 9	N	8	-0-
MOORE 63		WELL #: 1		RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10844 - 11256	
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2896	2	25 9	N	23	129
07	3069 X	2971	-0-	-98	-0-	2945	2	26 9	N	24	61
08	3069 X	2971	-0-	-98	-0-	2945	2	26 9	N	24	85
09	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	2768	2	23 9	N	21	106
10	3007 X	2957	-0-	-50	-0-	2933	2	24 9	N	22	128
11	2910 X	2798	-0-	-112	-0-	2777	2	21 9	N	19	46
SANDERS 73		WELL #: 1		RRCID -> 225448		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11018 - 12072	
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	782	2	11 9	N	10	67
07	713 N	642	-0-	-71	-0-	641	2	1 9	N	1	12
08	682 N	491	-0-	-191	-0-	482	2	9 9	N	8	20
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-	20
10	651 N	602	-0-	-49	-0-	594	2	8 9	N	7	27
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	572	2	17 9	N	15	42
HANSON 29		WELL #: 1		RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11516 - 12298	
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	816	2	22 9	N	20	59
07	620 N	615	-0-	-5	-0-	604	2	11 9	N	10	69
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-	69
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9 9	N	8	77
10	620 N	467	-0-	-153	-0-	459	2	8 9	N	7	84
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	505	2	10 9	N	9	93
COOK 64		WELL #: 1		RRCID -> 230020		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11088 - 12460	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HANSON 40		WELL #: 1		RRCID -> 232206		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11132 - 12428	
06	1710 N	1596	-0-	-114	-0-	1575	2	21 9	N	19	101
07	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1641	2	11 9	N	10	111
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1662	2	25 9	N	23	49
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1603	2	18 9	N	16	65
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1705	2	21 9	N	19	84
*11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1656	2	22 9	N	20	104
MOORE 63		WELL #: 2		RRCID -> 241403		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12365		PERF.10991 - 12291	
06	2400 N	2366	-0-	-34	-0-	2355	2	11 9	N	10	67
07	2480 N	2388	-0-	-92	-0-	2369	2	19 9	N	17	84
08	2418 N	2400	-0-	-18	-0-	2383	2	17 9	N	15	99
09	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2269	2	13 9	N	12	111
10	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	2292	2	19 9	N	17	128
*11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2221	2	18 9	N	16	144

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	241692	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11102	- 11749
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELLS, J. O.		WELL #:		4096	RRCID ->	241735	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12606	PERF.10766	- 12011
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	505	2	9 9	N	8		13
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6 9	N	5		18
08	403 N	287	-0-	-116	-0-	281	2	6 9	N	5		23
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-		23
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	350	2	6 9	N	5		28
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4 9	N	4		32

WELLS, J.O.96		WELL #:		5	RRCID ->	243171	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10672	- 11709
06	600 N	464	-0-	-136	-0-	462	2	2 9	N	2		51
07	713 N	547	-0-	-166	-0-	539	2	8 9	N	7		58
08	620 N	513	-0-	-107	-0-	502	2	11 9	N	10		68
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	522	2	7 9	N	6		74
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	528	2	6 9	N	5		79
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8 9	N	7		86

MOORE 63		WELL #:		3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10965	- 12219
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2202	2	28 9	N	25		74
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2231	2	25 9	N	23		97
08	2325 N	2293	-0-	-32	-0-	2271	2	22 9	N	20		117
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2188	2	24 9	N	22		139
10	2263 N	2221	-0-	-42	-0-	2198	2	23 9	N	21		160
*11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2168	2	25 9	N	23		183

COOK 39		WELL #:		1	RRCID ->	246655	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12509	PERF.11227	- 12348
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6 9	N	5		22
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1 9	N	1		23
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	459	2	10 9	N	9		32
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		32
10	496 N	437	-0-	-59	-0-	435	2	2 9	N	2		34
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	395	2	7 9	N	6		40

MOORE 63		WELL #:		4	RRCID ->	246656	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11323	- 12378
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	2	13 9	N	12		43
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1521	2	4 9	N	4		47
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1567	2	6 9	N	5		52
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2 9	N	2		54
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1503	2	10 9	N	9		63
*11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1481	2	12 9	N	11		74

HANSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	247525	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11136	- 12448
06	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	2		N	-0-		22
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2		N	-0-		22
08	682 N	641	-0-	-41	-0-	639	2	2 9	N	2		24
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	607	2	4 9	N	4		28
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	648	2	4 9	N	4		32
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1 9	N	1		33

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC HANSON 40		//CONT.// //CONT.//	60265 500 040205	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #:	3	RRCID ->	247527	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF.	11242	- 12078		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOK 64		WELL #:	2	RRCID ->	247545	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12445	PERF.	11366	- 12065		
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	431	2	17	9	N	15		75
07	558	N	464	-0-	-94	-0-	447	2	17	9	N	15		90
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-		90
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-		90
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-		90
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-		90

MOORE 62		WELL #:	1	RRCID ->	247831	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	11197	- 12434		
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	889	2	66	9	N	60	122	64
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	923	2	67	9	N	61		125
08	992	N	909	-0-	-83	-0-	862	2	47	9	N	43	144	24
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	931	2	61	9	N	55		79
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	924	2	45	9	N	41		120
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	885	2	74	9	N	67	81	106

ANDERSON RANCH 75		WELL #:	1	RRCID ->	248731	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	9800	- 12534		
06	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	2097	2	52	9	N	47		223
07	2480	N	2220	-0-	-260	-0-	2166	2	54	9	N	49	162	110
08	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	2158	2	46	9	N	42		152
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2148	2	69	9	N	63		215
10	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2045	2	46	9	N	42		257
*11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1982	2	123	9	N	112	134	235

THOMAS 41		WELL #:	1	RRCID ->	249879	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	11130	- 12374		
06	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1385	2	19	9	N	17		35
07	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	1313	2	20	9	N	18		53
08	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1267	2	11	9	N	10		63
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1216	2	22	9	N	20		83
10	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1245	2	20	9	N	18	78	23
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1023	2	18	9	N	16		39

MOORE 63		WELL #:	5	RRCID ->	255633	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	16275	PERF.	11080	- 12071		
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2590	2	26	9	N	24		121
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2669	2	26	9	N	24	104	41
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2653	2	20	9	N	18		59
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2520	2	19	9	N	17		76
10	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	2521	2	29	9	N	26		102
*11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2494	2	26	9	N	24	91	35

HANSON 40		WELL #:	4 H	RRCID ->	256744	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.	11742	- 15622		
06	4140	X	3900	-0-	-240	-0-	3856	2	44	9	Y	40		125
07	4154	X	3903	-0-	-251	-0-	3864	2	39	9	Y	35	103	57
08	4216	X	3434	-0-	-782	-0-	3401	2	33	9	Y	30		87
09	4080	X	3393	-0-	-687	-0-	3373	2	20	9	Y	18		105
10	4216	X	3433	-0-	-783	-0-	3389	2	44	9	Y	40		145
11	3900	X	3275	-0-	-625	-0-	3240	2	35	9	Y	32		177

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC HANSON 29		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 2H		RRCID -> 257792	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11323	PERF.11630	- 12975							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	870 N	856	-0-	-14	-0-	850	2	6	9	Y	5				97
07	899 N	832	-0-	-67	-0-	820	2	12	9	Y	11				108
08	899 N	604	-0-	-295	-0-	601	2	3	9	Y	3				111
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-				111
10	837 N	295	-0-	-542	-0-	295	2			Y	-0-				111
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	792	2	15	9	Y	14				125

SANDERS 74		WELL #: 1H		RRCID -> 259493	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 11172	PERF.11986	- 15140							
06	7260 X	7003	-0-	-257	-0-	6917	2	86	9	Y	78				100
07	7502 X	7115	-0-	-387	-0-	7019	2	96	9	Y	87	51	1		136
08	7502 X	7072	-0-	-430	-0-	6988	2	84	9	Y	76	140	1		72
09	7140 X	6770	-0-	-370	-0-	6696	2	74	9	Y	67				139
10	7254 X	6889	-0-	-365	-0-	6798	2	91	9	Y	83	186	1		36
11	6990 X	6560	-0-	-430	-0-	6474	2	86	9	Y	78				114

MOORE 63		WELL #: 6H		RRCID -> 261764	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 11420	PERF.12360	- 16220							
06	6900 X	5791	-0-	-1109	-0-	5707	2	84	9	N	76	201	1		94
07	7130 X	5880	-0-	-1250	-0-	5791	2	89	9	N	81				175
08	6231 X	5828	-0-	-403	-0-	5750	2	78	9	N	71	112	1		134
09	5850 X	5511	-0-	-339	-0-	5442	2	69	9	N	63				197
10	5983 X	5691	-0-	-292	-0-	5607	2	84	9	N	76	184	1		89
11	5790 X	5429	-0-	-361	-0-	5350	2	79	9	N	72				161

HANSON 29		WELL #: 5H		RRCID -> 261773	COMPL. DATE 01/14/2011	TOTAL DEPTH 11479	PERF.12282	- 16171							
06	8460 X	8279	-0-	-181	-0-	8205	2	74	9	Y	67	195	1		83
07	8742 X	8432	-0-	-310	-0-	8362	2	70	9	Y	64	52	1		95
08	8742 X	8410	-0-	-332	-0-	8325	2	85	9	Y	77				172
09	8310 X	8093	-0-	-217	-0-	8017	2	76	9	Y	69	191	1		50
10	8556 X	8323	-0-	-233	-0-	8249	2	74	9	Y	67				117
11	8280 X	7790	-0-	-490	-0-	7711	2	79	9	Y	72				189

HANSON 40		WELL #: 5 H		RRCID -> 261837	COMPL. DATE 03/16/2011	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11970	- 15483							
06	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6902	2	97	9	Y	88	123	1		52
07	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7086	2	88	9	Y	80				132
08	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7129	2	108	9	Y	98	113	1		117
09	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6876	2	80	9	Y	73	168	1		22
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7085	2	105	9	Y	95				117
*11	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6659	2	111	9	Y	101				218

HANSON 29		WELL #: 3H		RRCID -> 261867	COMPL. DATE 11/28/2010	TOTAL DEPTH 11458	PERF.12785	- 15000							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COOK 39		WELL #: 2H		RRCID -> 262142	COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH 11480	PERF.11863	- 15454							
06	4380 X	3831	-0-	-549	-0-	3765	2	66	9	Y	60				115
07	4526 X	3901	-0-	-625	-0-	3836	2	65	9	Y	59				174
08	4061 X	3750	-0-	-311	-0-	3695	2	55	9	Y	50	154	1		70
09	3840 X	3786	-0-	-54	-0-	3734	2	52	9	Y	47				117
10	3968 X	3912	-0-	-56	-0-	3838	2	74	9	Y	67				184
11	3840 X	3705	-0-	-135	-0-	3644	2	61	9	Y	55				239

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 76		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MOORE 62		WELL #:		4H	RRCID ->	262262	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11041	PERF.	11300	- 15160	
06	11430 X	10985	-0-	-445	-0-	10843	2	142	9	Y	129			180
07	11811 X	11075	-0-	-736	-0-	10961	2	114	9	Y	104	195	1	89
08	11656 X	11062	-0-	-594	-0-	10946	2	116	9	Y	105	138	1	56
09	11280 X	10611	-0-	-669	-0-	10492	2	119	9	Y	108			164
10	11408 X	10879	-0-	-529	-0-	10759	2	120	9	Y	109	198	1	75
11	10980 X	10460	-0-	-520	-0-	10311	2	149	9	Y	135	188	1	22

JO WELLS 96		WELL #:		7H	RRCID ->	262571	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	11567	- 15860	
06	5100 X	4731	-0-	-369	-0-	4670	2	61	9	N	55	138	1	50
07	5270 X	4836	-0-	-434	-0-	4760	2	76	9	N	69	72	1	47
08	5270 X	4764	-0-	-506	-0-	4709	2	55	9	N	50			97
09	4830 X	4591	-0-	-239	-0-	4533	2	58	9	N	53			150
10	4991 X	4613	-0-	-378	-0-	4548	2	65	9	N	59	43	1	166
11	4740 X	4492	-0-	-248	-0-	4414	2	78	9	N	71	193	1	44

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		2H	RRCID ->	262692	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	11429	- 15057	
06	6030 X	5699	-0-	-331	-0-	5604	2	95	9	Y	86	89	1	69
07	6231 X	5982	-0-	-249	-0-	5866	2	116	9	Y	105	118	1	56
08	6231 X	5861	-0-	-370	-0-	5774	2	87	9	Y	79	60	1	75
09	5790 X	5601	-0-	-189	-0-	5518	2	83	9	Y	75			150
10	5983 X	5689	-0-	-294	-0-	5584	2	105	9	Y	95	184	1	61
11	5790 X	5482	-0-	-308	-0-	5393	2	89	9	Y	81			142

ANDERSON RANCH 75		WELL #:		3H	RRCID ->	262696	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	11098	- 15096	
06	5940 X	5557	-0-	-383	-0-	5461	2	96	9	Y	87	195	1	75
07	5952 X	5672	-0-	-280	-0-	5582	2	90	9	Y	82	110	1	47
08	5983 X	5667	-0-	-316	-0-	5566	2	101	9	Y	92			139
09	5790 X	5450	-0-	-340	-0-	5359	2	91	9	Y	83			222
10	5983 X	5639	-0-	-344	-0-	5537	2	102	9	Y	93	198	1	117
11	5550 X	5437	-0-	-113	-0-	5339	2	98	9	Y	89	181	1	25

HANSON 29		WELL #:		6HR	RRCID ->	264083	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	11729	- 15509	
06	2910 X	2549	-0-	-361	-0-	2507	2	42	9	Y	38	161	1	28
07	3007 X	2646	-0-	-361	-0-	2604	2	42	9	Y	38			66
08	2697 X	2691	-0-	-6	-0-	2630	2	61	9	Y	55			121
09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2532	2	12	9	Y	11			132
10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2654	2	40	9	Y	36			168
*11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2715	2	33	9	Y	30			198

JO WELLS 95		WELL #:		5H	RRCID ->	264086	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11588	PERF.	11854	- 15758	
06	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2089	2	12	9	Y	11			72
07	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2127	2	22	9	Y	20			92
08	2170 X	2154	-0-	-16	-0-	2133	2	21	9	Y	19			111
09	2100 X	2060	-0-	-40	-0-	2053	2	7	9	Y	6			117
10	2170 X	2113	-0-	-57	-0-	2091	2	22	9	Y	20	45	1	92
11	2100 X	2007	-0-	-93	-0-	1989	2	18	9	Y	16			108

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205												
ANDERSON RANCH 109		WELL #:		3H		RRCID -> 264370		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 10707		PERF.10924 - 14754				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
06	3060	X	2768	-0-	-292	-0-		2731	2	37	9	Y	34		239	
07	3162	X	2892	-0-	-270	-0-		2845	2	47	9	Y	43	196	1	86
08	2945	X	2859	-0-	-86	-0-		2809	2	50	9	Y	45	93	1	38
09	2850	X	2738	-0-	-112	-0-		2694	2	44	9	Y	40			78
10	2883	X	2668	-0-	-215	-0-		2637	2	31	9	Y	28			106
11	2790	X	2644	-0-	-146	-0-		2602	2	42	9	Y	38			144

ANDERSON RANCH 61		WELL #:		2H		RRCID -> 264644		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 11887		PERF.12482 - 15722				
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-		1626	2			N	-0-		28	
07	1829	N	1714	-0-	-115	-0-		1714	2			N	-0-		28	
08	1798	N	1713	-0-	-85	-0-		1713	2			N	-0-		28	
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-		1654	2	2	9	N	2		30	
10	1705	N	1641	-0-	-64	-0-		1641	2			N	-0-		30	
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-		1591	2			N	-0-		30	

WELLS, J. O. 96		WELL #:		6H		RRCID -> 264655		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 10872		PERF.11509 - 15239				
06	8070	X	7277	-0-	-793	-0-		7171	2	106	9	Y	96	160	1	78
07	8339	X	7295	-0-	-1044	-0-		7203	2	92	9	Y	84	112	1	50
08	8339	X	7188	-0-	-1151	-0-		7091	2	97	9	Y	88	52	1	86
09	7290	X	6871	-0-	-419	-0-		6782	2	89	9	Y	81			167
10	7533	X	7030	-0-	-503	-0-		6938	2	92	9	Y	84	157	1	94
11	7290	X	6619	-0-	-671	-0-		6518	2	101	9	Y	92			186

SANDERS UNIT 74		WELL #:		2H		RRCID -> 264920		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 10891		PERF.11230 - 15060				
06	8250	X	8085	-0-	-165	-0-		8001	2	84	9	N	76			95
07	8525	X	8265	-0-	-260	-0-		8158	2	107	9	N	97			192
08	8525	X	8148	-0-	-377	-0-		8062	2	86	9	N	78	205	1	65
09	8250	X	7872	-0-	-378	-0-		7766	2	106	9	N	96			161
10	8370	X	8084	-0-	-286	-0-		7983	2	101	9	N	92	199	1	54
11	8100	X	7695	-0-	-405	-0-		7607	2	88	9	N	80			134

HANSON 40		WELL #:		6H		RRCID -> 265018		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12353 - 15925				
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-		1617	2			Y	-0-			22
07	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-		1652	2			Y	-0-			22
08	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-		1629	2			Y	-0-			22
09	1560	X	1530	-0-	-30	-0-		1527	2	3	9	Y	3	25	1	-0-
10	1674	X	1535	-0-	-139	-0-		1535	2			Y	-0-			-0-
11	1620	X	1465	-0-	-155	-0-		1465	2			Y	-0-			-0-

ANDERSON RANCH 97		WELL #:		5H		RRCID -> 267161		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 10785		PERF.11375 - 17931				
06	4680	X	4435	-0-	-245	-0-		4354	2	81	9	N	74	185	1	78
07	4805	X	4611	-0-	-194	-0-		4508	2	103	9	N	94			172
08	4805	X	4576	-0-	-229	-0-		4496	2	80	9	N	73	184	1	61
09	4590	X	4204	-0-	-386	-0-		4118	2	86	9	N	78			139
10	4681	X	4446	-0-	-235	-0-		4351	2	95	9	N	86	197	1	28
11	4470	X	4289	-0-	-181	-0-		4189	2	100	9	N	91			119

JO WELLS 95		WELL #:		6H		RRCID -> 267174		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 10827		PERF.11210 - 14951				
06	2520	N	2309	-0-	-211	-0-		2241	2	68	9	N	62	115	1	75
07	2666	N	2316	-0-	-350	-0-		2246	2	70	9	N	64			139
08	2449	N	2252	-0-	-197	-0-		2196	2	56	9	N	51	146	1	44
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-		2103	2	58	9	N	53			97
10	2325	N	2253	-0-	-72	-0-		2185	2	68	9	N	62			159
*11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-		2042	2	58	9	N	53	186	1	26

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
SANDERS 73		WELL #:		3H	RRCID ->	267175	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	11221	PERF.11323	- 15411			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2608 2	80 9	N	73			81		
07		2604 N	2597	-0-	-7	-0-	2527 2	70 9	N	64	114 1		31		
08		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2557 2	64 9	N	58	63 1		26		
09		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2464 2	75 9	N	68			94		
10		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2565 2	75 9	N	68			162		
*11		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2468 2	78 9	N	71	197 1		36		

MOORE 62		WELL #:		5H	RRCID ->	268201	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11015	PERF.11132	- 15220			
06		4320 X	4232	-0-	-88	-0-	4179 2	53 9	N	48	114 1		70		
07		4464 X	4326	-0-	-138	-0-	4257 2	69 9	N	63	83 1		50		
08		4464 X	4294	-0-	-170	-0-	4236 2	58 9	N	53			103		
09		4320 X	4126	-0-	-194	-0-	4071 2	55 9	N	50			153		
10		4433 X	4204	-0-	-229	-0-	4131 2	73 9	N	66	186 1		33		
11		4230 X	3959	-0-	-271	-0-	3891 2	68 9	N	62			95		

MOORE 63		WELL #:		8H	RRCID ->	268785	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11734	- 16486			
06		5760 X	5665	-0-	-95	-0-	5571 2	94 9	N	85			204		
07		5890 X	5757	-0-	-133	-0-	5667 2	90 9	N	82	192 1		94		
08		5890 X	5548	-0-	-342	-0-	5449 2	99 9	N	90	43 1		141		
09		5640 X	5207	-0-	-433	-0-	5127 2	80 9	N	73			214		
10		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5902 2	95 9	N	86	195 1		105		
11		5670 X	5289	-0-	-381	-0-	5219 2	70 9	N	64			169		

MONTAGUE 30		WELL #:		2H	RRCID ->	274886	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11683	- 16464			
06		7530 X	7255	-0-	-275	-0-	7133 2	122 9	N	111	195 1		179		
07		7843 X	7401	-0-	-442	-0-	7307 2	94 9	N	85	152 1		112		
08		7843 X	7402	-0-	-441	-0-	7310 2	92 9	N	84			196		
09		7590 X	7077	-0-	-513	-0-	6989 2	88 9	N	80	189 1		87		
10		7595 X	7238	-0-	-357	-0-	7140 2	98 9	N	89			176		
11		7260 X	7078	-0-	-182	-0-	6992 2	86 9	N	78			254		

CLARA GREEN 28		WELL #:		7H	RRCID ->	275427	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11274	PERF.11639	- 16141			
06		4530 X	4400	-0-	-130	-0-	4372 2	28 9	N	25			173		
07		5084 X	3813	-0-	-1271	-0-	3750 2	63 9	N	57	194 1		36		
08		5084 X	3926	-0-	-1158	-0-	3883 2	43 9	N	39			75		
09		4920 X	3439	-0-	-1481	-0-	3395 2	44 9	N	40			115		
10		4588 X	4158	-0-	-430	-0-	4115 2	43 9	N	39			154		
*11		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4653 2	64 9	N	58			212		

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		SANDERS		WELL #:	74 A	RRCID ->	108746	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10934	- 10979
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			109		
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	569 2	33 9	N	30			139		
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			139		
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	387 2	17 9	N	15			154		
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			154		
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			154		

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BURTON 106		WELL #:		2	RRCID ->	262143	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10631 - 12419			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162

DAUGHTRY 105		WELL #:		1	RRCID ->	262450	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10635 - 11930			
06	2728	X	2728	-0-	-0-	2728	2			N	-0-			86
07	2781	X	2781	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			86
08	2749	X	2749	-0-	-0-	2724	2	25	9	N	23			109
09	2592	X	2592	-0-	-0-	2592	2			N	-0-			109
10	2687	X	2687	-0-	-0-	2667	2	20	9	N	18			127
*11	2626	X	2626	-0-	-0-	2615	2	11	9	N	10			137

DAUGHTRY 98		WELL #:		1	RRCID ->	264768	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10676 - 12096			
06	1213	N	1213	-0-	-0-	1136	2	77	9	N	70			92
07	880	N	880	-0-	-0-	880	2			N	-0-			92
08	726	N	726	-0-	-0-	726	2			N	-0-			92
09	802	N	802	-0-	-0-	802	2			N	-0-			92
10	593	N	593	-0-	-0-	593	2			N	-0-			92
*11	42	N	42	-0-	-0-	42	2			N	-0-			92

DAUGHTRY 134		WELL #:		1	RRCID ->	264774	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.10544 - 12328			
06	1939	N	1939	-0-	-0-	1874	2	65	9	N	59			114
07	1891	N	1891	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			114
08	1824	N	1824	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			114
09	1670	N	1670	-0-	-0-	1653	2	17	9	N	15			129
10	2076	N	2076	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			129
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	1866	2	11	9	N	10			139

GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID ->	268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11204 - 15244			
06	1256	N	1256	-0-	-0-	1210	2	46	9	N	42	147	1	80
07	1253	N	1253	-0-	-0-	1247	2	6	9	N	5			85
08	1233	N	1233	-0-	-0-	1199	2	34	9	N	31			116
09	1003	N	1003	-0-	-0-	993	2	10	9	N	9	69	1	56
10	996	N	996	-0-	-0-	977	2	19	9	N	17			73
*11	1035	N	1035	-0-	-0-	1011	2	24	9	N	22			95

GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H	RRCID ->	272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11157 - 15388			
06	5220	X	4422	-0-	-798	4360	2	62	9	N	56	48	1	106
07	6237	X	6237	-0-	-0-	6179	2	58	9	N	53			159
08	6014	X	6014	-0-	-0-	5925	2	89	9	N	81			240
09	5520	X	5227	-0-	-293	5161	2	66	9	N	60	121	1	179
10	5704	X	5510	-0-	-194	5418	2	92	9	N	84	185	1	78
*11	5067	X	5067	-0-	-0-	4981	2	86	9	N	78			156

MEG (GRANITE WASH) UPLAND RESOURCES LLC MABEL		//CONT.//	60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
			878931								
		WELL #:	60999	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	10778 - 12645
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		400 N	400	-0-	-0-	360 2	40 9	N	36		99
07		397 N	397	-0-	-0-	372 2	25 9	N	23		122
08		435 N	435	-0-	-0-	363 2	72 9	N	65		187
09		390 N	298	-0-	-92	265 2	33 9	N	30		217
10		403 N	339	-0-	-64	331 2	8 9	N	7		224
11		420 N	309	-0-	-111	309 2		N	-0-		224

MEKEEL (MORROW UPPER) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY MAY, ESTER			60288 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
			600750								
		WELL #:	2227	RRCID ->	124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9364 - 9374
06		1425 N	1425	-0-	-0-	50 1	1375 2	N	-0-		35
07		1581 N	1224	-0-	-357	56 1	1166 2	N	2		37
08		1270 N	1270	-0-	-0-	58 1	1212 2	N	-0-		37
09		1440 N	1032	-0-	-408	42 1	990 2	N	-0-		37
10		1261 N	1261	-0-	-0-	62 1	1199 2	N	-0-		37
11		1230 N	1137	-0-	-93	60 1	1077 2	N	-0-		37

PRESIDIO PETROLEUM LLC MEKEEL, LELAND			676084			RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9346 - 9359
		WELL #:	2										
06		1885 N	1885	-0-	-0-	1885 2		N	-0-		3		
07		1911 N	1911	-0-	-0-	1911 2		N	-0-		3		
08		1195 N	1195	-0-	-0-	1195 2		N	-0-		3		
09		1462 N	1462	-0-	-0-	1462 2		N	-0-		3		
10		1982 N	1982	-0-	-0-	1982 2		N	-0-		3		
*11		1799 N	1799	-0-	-0-	1799 2		N	-0-		3		

MEKEEL		WELL #:	2215	RRCID ->	183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9378 - 10345
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ADAMS, H. G.		WELL #:	1	RRCID ->	189536	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9434 - 9442
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) UNIT PETROLEUM COMPANY FLOWERS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10828 - 10836
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60460 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CHAMBERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	250774	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10196	- 10201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		930 N	805	-0-	-125	-0-	805 3		N	-0-			102
07		899 N	858	-0-	-41	-0-	858 3		N	-0-			102
08		868 N	800	-0-	-68	-0-	800 3		N	-0-			102
09		810 N	766	-0-	-44	-0-	766 3		N	-0-			102
10		868 N	775	-0-	-93	-0-	775 3		N	-0-			102
11		780 N	773	-0-	-7	-0-	773 3		N	-0-			102

VOLLMERT 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	269234	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11169	- 11183	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)				60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
ISAACS, JOHN C., JR. -L-		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126	- 10142	
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
08		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-			-0-
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-			-0-
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			-0-
11		150 N	102	-0-	-48	-0-	102 2		N	-0-			-0-

WEBB LOIS		WELL #:		1083 L	RRCID ->	064606	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 9836	- 10700	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R-		WELL #:		1	RRCID ->	070453	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10516	- 10532	
06		780 N	599	-0-	-181	-0-	593 2	6 9	N	5			132
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	653 2	9 9	N	8			140
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	763 2	1 9	N	1	124 1		17
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			17
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	715 2	3 9	N	3			20
11		750 N	453	-0-	-297	-0-	450 2	3 9	N	3			23

BRAINARD, E. S. F. "W"		WELL #:		1196	RRCID ->	073958	COMPL. DATE	11/03/1977	TOTAL DEPTH	13160	PERF. 9945	- 9964	
06		300 N	184	-0-	-116	-0-	183 2	1 9	N	1	81 1		4
07		279 N	247	-0-	-32	-0-	246 2	1 9	N	1			5
08		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2		N	-0-			5
09		180 N	132	-0-	-48	-0-	131 2	1 9	N	1			6
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	308 2	11 9	N	10			16
11		240 N	193	-0-	-47	-0-	193 2		N	-0-			16

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413																	
06		150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-	96	1			12
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					13
08		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					13
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					13
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					13
*11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					13
WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990																	
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					7
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					7
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					7
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					7
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					7
*11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					7
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035																	
06		810 N	638	-0-	-172	-0-	631	2	7	9	N	6					44
07		744 N	640	-0-	-104	-0-	636	2	4	9	N	4					48
08		682 N	645	-0-	-37	-0-	639	2	6	9	N	5					53
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	632	2	12	9	N	11					64
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	690	2	14	9	N	13					77
*11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	N	7					84
WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750																	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	3000 N	6043	-0-	3043	15435	525	1	5431	2	N	79	179	1	190
07	3100 N	5597	-0-	2497	17932	525	1	5017	2	N	50	186	1	54
08	31483 X	13551	-0-	-17932	-0-	248	1	13266	2	N	34			88
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	233	1	3583	2	N	31			119
10	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	248	1	3446	2	N	40			159
*11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	240	1	3082	2	N	52	185	1	26

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A														
06	660 N	615	-0-	-45	-0-	598	2	17	9	N	15			132
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	644	2	13	9	N	12			144
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	627	2	14	9	N	13			157
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	622	2	17	9	N	15			172
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	622	2	14	9	N	13	170	1	15
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	559	2	24	9	N	22			37

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561														
06	1530 N	1172	-0-	-358	-0-	1159	2	13	9	N	12			70
07	1550 N	1267	-0-	-283	-0-	1256	2	11	9	N	10			80
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	2	2	9	N	2			82
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1508	2	20	9	N	18			100
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1558	2	29	9	N	26			126
11	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	1420	2	25	9	N	23			149

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559														
06	1290 N	1153	-0-	-137	-0-	1138	2	15	9	N	14			72
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	2	17	9	N	15			87
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1090	2	18	9	N	16			103
09	1140 N	995	-0-	-145	-0-	985	2	10	9	N	9			112
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1256	2	31	9	N	28			140
*11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1095	2	29	9	N	26			166

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592														
06	390 N	312	-0-	-78	-0-	305	2	7	9	N	6	116	1	58
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2			60
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2			62
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3			65
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	256	2	8	9	N	7			72
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	304	2	3	9	N	3			75

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	183741	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	9958 - 12531		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		4980 X	4578	-0-	-402	-0-	30 1	4548 2	N	-0-				114
07		5146 X	4650	-0-	-496	-0-	31 1	4613 2	N	5				119
							6 9							
08		5146 X	4736	-0-	-410	-0-	31 1	4688 2	N	15				134
							17 9							
09		4710 X	4409	-0-	-301	-0-	30 1	4367 2	N	11				145
							12 9							
10		4743 X	4521	-0-	-222	-0-	31 1	4475 2	N	14				159
							15 9							
11		4590 X	4428	-0-	-162	-0-	30 1	4395 2	N	3				162
							3 9							

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
WEBB, G.				WELL #:	1186	RRCID ->	227391	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9876 - 10122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

WEBB, A. ESTATE				WELL #:	1190	RRCID ->	227460	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	9790 - 9929
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	331 3	6 9	N	5			251
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	-0-	325 3	6 9	N	5			256
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	-0-	319 3	3 9	N	3			259
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	-0-	305 3	4 9	N	4			263
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	-0-	321 3		N	-0-			263
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	-0-	283 3		N	-0-			263

MENDOTA, NW. (DES MOINES)				60462 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC				040209									
PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	279869	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	9708 - 12314	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)				60462 380	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC				040209									
FLOWERS 84		WELL #:		13H	RRCID ->	250872	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7564 - 9007	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 U	RRCID ->	091326	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7132 - 7201		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3 U	RRCID ->	091902	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	10679	PERF. 7011 - 7025		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOWERS A		WELL #:		204 U	RRCID ->	093031	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	10852	PERF. 7224 - 7251		
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	1		N	-0-		47
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	1		N	-0-		47
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	1		N	-0-		47
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-		47
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-		47
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-		47

FLOWERS TRUST		WELL #:		2 U	RRCID ->	093150	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	10868	PERF. 7124 - 7151		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBB, LOIS		WELL #:		1083-U	RRCID ->	139996	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 7050 - 7058		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		1	RRCID ->	204769	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7170 - 7186		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	278014	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF. 7314 - 10713		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					59
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					59
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

06	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					203
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					203
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					203
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					203
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					203
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					203

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	T. A.	1288	-0-	1288	1288	1262	2	26	9	Y	24					167
10	T. A.	321	-0-	321	1609	321	2			Y	-0-					167
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1609					Y	-0-					167

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 10442 - 11170

06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					102
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					102
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					102
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					102
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					102
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					102

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

06	1290 N	1185	-0-	-105	-0-	1182	2	3	9	N	3					80
07	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	1266	2	8	9	N	7					87
08	1271 N	1056	-0-	-215	-0-	1053	2	3	9	N	3					90
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7					97
10	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1178	2	9	9	N	8					105
*11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	N	7					112

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040205												
COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		1080 X	528	-0-	-552	-0-	518	2	10	9	Y	189
07		1116 X	542	-0-	-574	-0-	531	2	11	9	Y	199
08		1116 X	659	-0-	-457	-0-	560	2	99	9	Y	108
09		930 X	548	-0-	-382	-0-	516	2	32	9	Y	137
10		735 X	735	-0-	-0-	-0-	716	2	19	9	Y	154
*11		748 X	748	-0-	-0-	-0-	726	2	22	9	Y	174

BCE-MACH III LLC 040209												
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540												
06		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1423	3	28	9	N	97
07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1480	3	37	9	N	131
08		1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1371	3	21	9	N	150
09		1440 N	1354	-0-	-86	-0-	1329	3	25	9	N	173
10		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1033	3	15	9	N	187
11		1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1277	3	22	9	N	207

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	689	-0-	689	689	689	3			N	-0-
11		T. A.	3848	-0-	3848	4537	3020	3	828	9	N	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

06	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1220	3	2	9	N	2	2	8				-0-
07	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1282	3			N	-0-						-0-
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-						-0-
09	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	1182	3			N	-0-						-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-						-0-
11	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1225	3			N	-0-						-0-

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-	90	7				-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-						-0-
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-						-0-
09	1320 N	1307	-0-	-13	-0-	1307	3			N	-0-						-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-						-0-
*11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-						-0-

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

06	1170 N	940	-0-	-230	-0-	940	3			N	-0-						63
07	1178 N	879	-0-	-299	-0-	872	3	7	9	N	6						69
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	N	3						72
09	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	3			N	-0-						72
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	937	3	2	9	N	2						74
11	1170 N	1001	-0-	-169	-0-	983	3	18	9	N	16						90

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10538 - 10820

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	7				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2809	3	17	9	N	15	6	8			194
07	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2891	3	15	9	N	14	182	1			26
08	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2890	3	30	9	N	27					53
09	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2752	3	28	9	N	25					78
10	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2867	3	30	9	N	27					105
*11	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2765	3	25	9	N	23					128

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10002 - 10509

06	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1574	3	11	9	N	10	2	8			178
07	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1642	3	15	9	N	14					192
08	1643 N	1485	-0-	-158	-0-	1475	3	10	9	N	9	171	1			30
09	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1537	3	13	9	N	12					42
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1682	3	17	9	N	15					57
*11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	3	17	9	N	15					72

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					106
08	14B2 EXT	1695	-0-	1695	1722	1653	3	42	9	N	38					144
09	14B2 EXT	719	-0-	719	2441	716	3	3	9	N	3					147
10	14B2 EXT	578	-0-	578	3019	576	3	2	9	N	2					149
*11	3482 X	463	-0-	-3019	-0-	462	3	1	9	N	1					150

EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

06	930 N	812	-0-	-118	-0-	174	1	624	3	N	13	7	8			58
						14	9									
07	899 N	597	-0-	-302	-0-	574	2	23	9	N	21					79
08	899 N	619	-0-	-280	-0-	605	2	14	9	N	13					92
09	810 N	600	-0-	-210	-0-	577	2	23	9	N	21					113
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4					117
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	598	2	28	9	N	25					142

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10218 - 10795

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

06	960 N	835	-0-	-125	-0-	822	3	13	9	N	12					111
07	899 N	778	-0-	-121	-0-	753	3	25	9	N	23					134
08	899 N	873	-0-	-26	-0-	850	3	23	9	N	21					155
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	853	3	14	9	N	13					168
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	881	3	23	9	N	21					189
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	833	3	20	9	N	18	185	1			22

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
EARP "58"				WELL #:		3		RRCID -> 220604		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9634 - 10790	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	726	1	2600	3	N	-0-	7	7	112
07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-	82	1	30
08	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-			30
09	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-			30
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-			30
*11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-			30

EARP "60"				WELL #:		3		RRCID -> 222938		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9751 - 10886	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB 194				WELL #:		5		RRCID -> 222939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10056 - 10594	
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	2	6	9	N	5			172
07	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1125	2	3	9	N	3			175
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1037	2	19	9	N	17			192
09	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1047	2	13	9	N	12			204
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1146	2	37	9	N	34	177	1	61
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1076	2	22	9	N	20			81

FLOWERS 61				WELL #:		13		RRCID -> 223678		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9616 - 10757	
06	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1090	3	7	9	N	6	1	8	104
07	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1103	3	17	9	N	15			119
08	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1068	3	11	9	N	10			129
09	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1018	3	6	9	N	5			134
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	3	11	9	N	10			144
11	1050	N	931	-0-	-119	-0-	917	3	14	9	N	13			157

CAMPBELL 53				WELL #:		6		RRCID -> 223694		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9670 - 10676	
06	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	1209	3	11	9	N	10	1	8	127
07	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1201	3	15	9	N	14			141
08	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1245	3	15	9	N	14			155
09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1183	3	14	9	N	13			168
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	N	10			178
11	1230	N	88	-0-	-1142	-0-	88	3			N	-0-			178

FLOWERS 84				WELL #:		10		RRCID -> 224296		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9631 - 10793	
06	1440	N	480	-0-	-960	-0-	479	3	1	9	N	1	1	8	62
07	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	1094	3			N	-0-			62
08	1116	N	973	-0-	-143	-0-	973	3			N	-0-			62
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			62
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			62
11	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-			62

EARP "59"				WELL #:		4		RRCID -> 224303		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9661 - 10803	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
EARP 59		WELL #:		5		RRCID -> 227016		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84		WELL #:		9		RRCID -> 227942		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 58		WELL #:		4		RRCID -> 227945		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61		WELL #:		14		RRCID -> 228020		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716						
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-	59	7			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL 53		WELL #:		7		RRCID -> 228142		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61		WELL #:		15		RRCID -> 228330		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60		WELL #:		1		RRCID -> 228342		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756				
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	420 N	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	590	-0-	-250	-0-	577 3	13 9		N	12			101
07	868 N	677	-0-	-191	-0-	675 3	2 9		N	2			103
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3			N	-0-			103
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	677 3	20 9		N	18			121
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	884 3	36 9		N	33			154
11	960 N	853	-0-	-107	-0-	814 3	39 9		N	35			189

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3			N	-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

06	870 N	752	-0-	-118	-0-	749 3	3 9		N	3	3 8		-0-
07	930 N	749	-0-	-181	-0-	749 3			N	-0-			-0-
08	775 N	732	-0-	-43	-0-	732 3			N	-0-			-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3			N	-0-			-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3			N	-0-			-0-
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3			N	-0-			-0-

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		8062		RRCID -> 232635		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EARP 60		WELL #:		9		RRCID -> 233123		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

FLOWERS 61		WELL #:		16		RRCID -> 233477		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EARP 60		WELL #:		4		RRCID -> 233990		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EARP 60		WELL #:		6		RRCID -> 233991		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	7		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS 61		WELL #:		17		RRCID -> 233998		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858					
06	690 N	689	-0-	-1	-0-	687	3	2	9	N	2	2	8		-0-
07	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-				-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-				-0-
09	690 N	623	-0-	-67	-0-	623	3			N	-0-				-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-				-0-
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-				-0-

EARP 58		WELL #:		5H		RRCID -> 234545		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602					
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	3	12	9	N	11	11	8		-0-
07	1674 N	1481	-0-	-193	-0-	1481	3			N	-0-				-0-
08	1984 N	1538	-0-	-446	-0-	1538	3			N	-0-				-0-
09	1890 N	1447	-0-	-443	-0-	1447	3			N	-0-				-0-
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-				-0-
*11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	1516	-0-	-194	-0-	400	2	1080	3	N	33	18	8			140
07	1643 N	944	-0-	-699	-0-	36	9	900	2	N	40					180
08	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1534	2	32	9	N	29					209
09	1530 N	1497	-0-	-33	-0-	1472	2	25	9	N	23	181	1			51
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	899	2	31	9	N	28					79
11	1530 N	1419	-0-	-111	-0-	1384	2	35	9	N	32					111

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

06	1770 N	1518	-0-	-252	-0-	1484	3	34	9	N	31	27	8			79
07	1674 N	1487	-0-	-187	-0-	1466	3	21	9	N	19					98
08	1612 N	1344	-0-	-268	-0-	1335	3	9	9	N	8					106
09	1530 N	1186	-0-	-344	-0-	1173	3	13	9	N	12					118
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1285	3	9	9	N	8					126
11	1290 N	150	-0-	-1140	-0-	131	3	19	9	N	17					143

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

06	2550 N	1929	-0-	-621	-0-	1875	3	54	9	N	49					219
07	2604 N	2406	-0-	-198	-0-	2345	3	61	9	N	55	195	1			79
08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2427	3	67	9	N	61					140
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2264	3	69	9	N	63					203
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2329	3	79	9	N	72	198	1			77
11	2400 N	2343	-0-	-57	-0-	2269	3	74	9	N	67					144

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE		BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

06	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	1888	3	24	9	N	22	4	8				120
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1914	3	44	9	N	40						160
08	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1902	3	34	9	N	31	180	1				11
09	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	1815	3	24	9	N	22						33
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1845	3	26	9	N	24						57
11	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1739	3	34	9	N	31						88

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

06	1470	N	878	-0-	-592	-0-	865	3	13	9	N	12	178	1	5	8		72
07	1798	N	1057	-0-	-741	-0-	1043	3	14	9	N	13						85
08	1643	N	971	-0-	-672	-0-	954	3	17	9	N	15						100
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1325	3	18	9	N	16						116
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	3	22	9	N	20						136
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1279	3	22	9	N	20						156

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

06	1020	X	9	-0-	-1011	-0-	9	3				N	-0-	1	7			118
07	496	X	20	-0-	-476	-0-	20	3				N	-0-	95	1			23
08	496	X	87	-0-	-409	-0-	87	3				N	-0-					23
09	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-					23
10	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3				N	-0-					23
*11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3				N	-0-					23

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID ->	245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10900	-	12954
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1560 N	698	-0-	-862	-0-		692	3	6	9	N	5	102
07		1519 N	820	-0-	-699	-0-		819	3	1	9	N	1	103
08		1519 N	1227	-0-	-292	-0-		1227	3			N	-0-	103
09		794 N	794	-0-	-0-	-0-		794	3			N	-0-	103
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-		940	3			N	-0-	103
*11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		1408	3	22	9	N	20	123

CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID ->	245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10698	-	12446
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

ISAACS		WELL #:		2207	RRCID ->	245268	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9956	-	10260
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		15

FLOWERS 61		WELL #:		23	RRCID ->	251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9655	-	10852
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

JAMESON 57		WELL #:		4H	RRCID ->	251480	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

FLOWERS 84		WELL #:		11H	RRCID ->	251724	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10190	-	14008
06	9030 X	8394	-0-	-636	-0-	570	1	7708	3	N	105	190	1	185
						116	9							
07	9517 X	9098	-0-	-419	-0-	8893	3	205	9	N	186	171	1	200
08	9517 X	8076	-0-	-1441	-0-	7929	3	147	9	N	134	183	1	151
09	9210 X	7789	-0-	-1421	-0-	7677	3	112	9	N	102			253
10	8928 X	8601	-0-	-327	-0-	8448	3	153	9	N	139	194	1	198
11	8790 X	8075	-0-	-715	-0-	7942	3	133	9	N	121	188	1	131

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-			-0-
07		1829 N	1712	-0-	-117	-0-	1712	3			N	-0-			-0-
08		1767 N	1732	-0-	-35	-0-	1732	3			N	-0-			-0-
09		1830 N	1617	-0-	-213	-0-	1617	3			N	-0-			-0-
10		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-			-0-
11		1680 N	1591	-0-	-89	-0-	1591	3			N	-0-			-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

06		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			112
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			112
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

06		10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	10752	3	89	9	N	81	12	8	97
07		11191 X	11017	-0-	-174	-0-	10877	3	140	9	N	127			224
08		11315 X	10705	-0-	-610	-0-	10611	3	94	9	N	85	187	1	122
09		10950 X	10414	-0-	-536	-0-	10313	3	101	9	N	92			214
10		11315 X	10770	-0-	-545	-0-	10654	3	116	9	N	105	194	1	125
11		10830 X	10224	-0-	-606	-0-	10107	3	117	9	N	106	193	1	38

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

06		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	900	1	5225	3	N	218	191	1	210
							240	9							
07		4061 X	1693	-0-	-2368	-0-	1597	3	96	9	N	87	194	1	103
08		6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-			103
09		6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-			103
10		6975 X	2410	-0-	-4565	-0-	2353	3	57	9	N	52			155
*11		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	6837	3	197	9	N	179	199	1	135

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7350 X	6775	-0-	-575	-0-	6679	3	96 9	N	87	192 1	100	
07	7719 X	7617	-0-	-102	-0-	7398	3	219 9	N	199	191 1	108	
08	7719 X	6991	-0-	-728	-0-	6844	3	147 9	N	134	177 1	65	
09	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7329	3	178 9	N	162		227	
10	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7290	3	177 9	N	161	196 1	192	
11	7380 X	7220	-0-	-160	-0-	7037	3	183 9	N	166	194 1	164	

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

06	3720 X	3345	-0-	-375	-0-	3327	3	18 9	N	16		86
07	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	3463	3	34 9	N	31		117
08	3844 X	3512	-0-	-332	-0-	3493	3	19 9	N	17		134
09	3540 X	3362	-0-	-178	-0-	3330	3	32 9	N	29		163
10	3627 X	3419	-0-	-208	-0-	3408	3	11 9	N	10		173
11	3390 X	3286	-0-	-104	-0-	3252	3	34 9	N	31		204

CAMPBELL, J. C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

06	10170 X	9192	-0-	-978	-0-	9096	3	96 9	N	87	188 1	192
07	10509 X	9470	-0-	-1039	-0-	9280	3	190 9	N	173	193 1	172
08	9858 X	9176	-0-	-682	-0-	9032	3	144 9	N	131		303
09	9450 X	8943	-0-	-507	-0-	8856	3	87 9	N	79	184 1	198
10	9672 X	9224	-0-	-448	-0-	9033	3	191 9	N	174	194 1	178
11	9180 X	8751	-0-	-429	-0-	8631	3	120 9	N	109	195 1	92

BARBOUR ENERGY CORPORATION CAMPBELL, J. W. 049155 WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		217
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	2		219
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	648	2	10 9	N	9	174 1	54
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9 9	N	8		62
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	520	2	22 9	N	20		82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82

BLACKBEARD OPERATING, LLC FLOWERS TRUST 073056 WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLOWERS A WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348

06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	665 2	Y	7		117
						8	9					
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	753 2	Y	8		125
						9	9					
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	773 2	Y	4	1 8	128
						4	9					
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	728 2	Y	2		130
						2	9					
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797 2	Y	-0-		130
*11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	30	1	1401 2	Y	6		136
						7	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056													
CHAMBERS, FRANK M.			WELL #: 1122		RRCID -> 066931		COMPL. DATE 06/14/1976			TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS B			WELL #: 105		RRCID -> 069212		COMPL. DATE 09/16/1976			TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224						
06	2040	N	1816	-0-	-224	-0-	1816	2			N	-0-				62
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-				62
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1803	2	4	9	N	4	4	8		62
09	1830	N	1048	-0-	-782	-0-	1047	2	1	9	N	1	1	8		62
10	1798	N	1053	-0-	-745	-0-	1041	2	12	9	N	11				73
11	1740	N	980	-0-	-760	-0-	980	2			N	-0-				73

CHAMBERS C			WELL #: 105 U		RRCID -> 074718		COMPL. DATE 10/20/1977			TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536						
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2				107
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-				107
08	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	2			Y	-0-				107
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1				108
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-				108
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	458	2	15	9	Y	14				122

MAHLER, FIELDS			WELL #: 2098		RRCID -> 074945		COMPL. DATE 10/13/1977			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872						
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1046	2	25	9	Y	23				48
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1015	2	30	9	Y	27				75
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	961	2	33	9	Y	30	1	8		104
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	946	2	31	9	Y	28	1	8		131
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1004	2	29	9	Y	26				157
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	949	2	39	9	Y	35				192

CHAMBERS, FRANK M.			WELL #: 1065		RRCID -> 076877		COMPL. DATE 02/21/1978			TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEMPLE			WELL #: 1		RRCID -> 076993		COMPL. DATE 04/10/1978			TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WIGGINS 54			WELL #: 2		RRCID -> 080000		COMPL. DATE 10/27/1978			TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS C		WELL #:		1	RRCID ->	083912	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	15155	PERF.	9689 - 10341		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	086707	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9490 - 10675		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAUFMAN, SUSAN -B-		WELL #:		2081	RRCID ->	086711	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	10056 - 10657		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS B		WELL #:		4U	RRCID ->	087241	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9605 - 11930		
06	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	30	1	1083	2	Y	-0-		59
07	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	31	1	1076	2	Y	-0-		59
08	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	31	1	1113	2	Y	-0-		59
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	Y	-0-		59
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	Y	-0-		59
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1302	2	Y	-0-		59

FLOWERS-LISTON		WELL #:		2	RRCID ->	087881	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10003 - 10775		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAHLER, FIELDS		WELL #:		1098U	RRCID ->	087995	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	9481 - 12035		
06	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2134	2	23	9	N	21	172 1	18
07	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2225	2	25	9	N	23		41
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2260	2	21	9	N	19		60
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2162	2	23	9	N	21		81
10	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	2174	2	26	9	N	24		105
11	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	2072	2	31	9	N	28		133

FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	091520	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10102 - 10650		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	091910	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	7011 - 10564
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	N	3	68
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1331	2	11	9	N	10	78
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1456	2	14	9	N	13	91
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1419	2	10	9	N	9	100
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1214	2	39	9	N	35	135
*11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-	135

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		3 L	RRCID ->	092572	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		4081	RRCID ->	093226	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10549 - 10628
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203				N	NO RPT		-0-

MCMORDIE 7		WELL #:		27	RRCID ->	093267	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9498 - 9564
06	3000 N	550	-0-	-2450	782	535	2	15	9	Y	14	27
07	1580 N	798	-0-	-782	-0-	785	2	13	9	Y	12	39
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	447	2	7	9	Y	6	45
09	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	2			Y	-0-	45
10	744 N	235	-0-	-509	-0-	235	2			Y	-0-	45
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	45

CHAMBERS C		WELL #:		305	RRCID ->	109890	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9604 - 9976
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCMORDIE		WELL #:		406	RRCID ->	110129	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9536 - 9987
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	348	2	8	9	Y	7	65
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	340	2	7	9	Y	6	71
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	343	2	9	9	Y	8	79
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	332	2	1	9	Y	1	80
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	336	2	2	9	Y	2	82
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	317	2	7	9	Y	6	88

MCMORDIE		WELL #:		306	RRCID ->	110130	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9611 - 9658
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
CHAMBERS C		WELL #: 405		RRCID -> 111014		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7		WELL #: 307		RRCID -> 111115		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686								
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	926	2	9	9	Y	8					83
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	Y	12					95
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1005	2	13	9	Y	12	1	8			106
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	986	2	6	9	Y	5	2	8			109
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	9	Y	5					114
*11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	960	2	12	9	Y	11					125

FLOWERS D		WELL #: 507		RRCID -> 111518		COMPL. DATE 06/16/1984		TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7		WELL #: 407		RRCID -> 112377		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612								
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	296	2	3	9	Y	3					20
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	299	2	7	9	Y	6					26
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	290	2	7	9	Y	6					32
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					32
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	277	2	2	9	Y	2					34
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	267	2	3	9	Y	3					37

FLOWERS D		WELL #: 707		RRCID -> 114852		COMPL. DATE 09/28/1984		TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS B		WELL #: 805		RRCID -> 115295		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378								
06	780 N	722	-0-	-58	-0-	30	1	692	2	Y	-0-					50
07	806 N	753	-0-	-53	-0-	31	1	722	2	Y	-0-					50
08	806 N	762	-0-	-44	-0-	31	1	731	2	Y	-0-					50
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	700	2	Y	-0-					50
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	757	2	Y	-0-					50
*11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	722	2	Y	-0-					50

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FLOWERS B		WELL #:		1005	RRCID ->	115296	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	10508	PERF.	9148 - 10237
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	30	1	1174	2	Y	15	183
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	17	9	1221	2	Y	10	193
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	2	Y	1	194
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	2	Y	-0-	14
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	2	Y	32	46
*11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	35	9	1182	2	Y	16	62
						18	9					

FLOWERS A		WELL #:		404	RRCID ->	115531	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	9549 - 10596
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	910	2	3	9	Y	3	59
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			Y	-0-	59
08	682 N	549	-0-	-133	-0-	543	2	6	9	Y	5	59
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	938	2	11	9	Y	10	65
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	826	2	13	9	Y	12	77
11	540 N	254	-0-	-286	-0-	252	2	2	9	Y	2	79

FLOWERS A		WELL #:		504	RRCID ->	115584	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	9820 - 10616
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	30	1	1139	2	Y	-0-	129
07	1054 N	900	-0-	-154	-0-	31	1	869	2	Y	-0-	129
08	1054 N	363	-0-	-691	-0-	31	1	331	2	Y	1	129
09	1020 N	437	-0-	-583	-0-	30	1	407	2	Y	-0-	129
10	899 N	267	-0-	-632	-0-	31	1	236	2	Y	-0-	129
*11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	Y	-0-	129

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		6	RRCID ->	118404	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9643 - 9978
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLOWERS B		WELL #:		705	RRCID ->	144423	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9678 - 10537
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	Y	4	163
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	4	9	442	2	Y	5	168
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	Y	-0-	168
09	420 N	324	-0-	-96	-0-	30	1	294	2	Y	-0-	168
10	434 N	297	-0-	-137	-0-	31	1	266	2	Y	-0-	168
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	Y	-0-	168

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		1081	RRCID ->	145515	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	10515 - 10582
06	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-	149
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-	149
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-	149
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-	149
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-	149
11	1800 N	1771	-0-	-29	-0-	1771	2			N	-0-	149

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1484	-0-	-196	-0-	30	1	1454	2	Y	-0-			129
07	1736 N	1406	-0-	-330	-0-	31	1	1375	2	Y	-0-			129
08	1705 N	1463	-0-	-242	-0-	31	1	1432	2	Y	-0-			129
09	1470 N	1458	-0-	-12	-0-	30	1	1428	2	Y	-0-			129
10	1395 N	768	-0-	-627	-0-	31	1	737	2	Y	-0-			129
*11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	30	1	1483	2	Y	-0-			129

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

06	300 N	272	-0-	-28	-0-	30	1	242	2	Y	-0-			79
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	31	1	249	2	Y	-0-			79
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	Y	-0-			79
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	Y	3	3	8	79
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	Y	-0-			79
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	Y	-0-			79

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	Y	1			45
07	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			Y	-0-			45
08	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1155	2	2	9	Y	2	2	8	45
09	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1124	2	1	9	Y	1	1	8	45
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-			45
*11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	Y	1			46

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	968	2	17	9	N	15			129
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	978	2	23	9	N	21			150
08	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-			150
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	940	2	58	9	N	53	168	1	35
10	992 N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-			35
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	944	2	6	9	N	5			40

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WEBB, LOIS				WELL #: 3083	RRCID -> 156634	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	9978 - 10290
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FLOWERS TRUST "A"				WELL #: 5	RRCID -> 158591	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9520 - 10609
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	907	2	14	9	N	112
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	854	2	15	9	N	126
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	2	6	9	N	131
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	722	2	12	9	N	142
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	728	2	21	9	N	161
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	694	2	13	9	N	173

FLOWERS TRUST "A"				WELL #: 6082	RRCID -> 159628	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9536 - 10676
06	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	75
07	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	75
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	75
09	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2			N	75
10	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1099	2	14	9	N	88
11	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1163	2	4	9	N	92

WEBB, LOIS				WELL #: 8083	RRCID -> 160751	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9848 - 10540
06	2010 N	1955	-0-	-55	-0-	1955	2			N	75
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	75
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	75
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	75
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2059	2	11	9	N	85
*11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	85

MAHLER, FIELDS				WELL #: 4098	RRCID -> 163164	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9350 - 9988
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FLOWERS C				WELL #: 606	RRCID -> 163170	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9744 - 10310
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	127
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	127
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	Y	127
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	127
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	127
*11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	127

FLOWERS C				WELL #: 806	RRCID -> 163830	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9695 - 9780
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	137
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	137
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	23	2	6	9	Y	137
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	22	2	2	9	Y	137
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	137
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	137

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056															
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		6065		RRCID ->		164424		COMPL. DATE		05/08/1997		TOTAL DEPTH		10700		PERF.10298 - 10350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	581 2	12 9	N		11			165					
07		465 N	236	-0-	-229	-0-	230 2	6 9	N		5			170					
08		465 N	344	-0-	-121	-0-	341 2	3 9	N		3			173					
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N		-0-	161 1		12					
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N		-0-			12					
*11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N		-0-			12					

FLOWERS TRUST		WELL #:		608		RRCID ->		164724		COMPL. DATE		07/21/1997		TOTAL DEPTH		10650		PERF. 9764 - 10230	
06		660 N	532	-0-	-128	-0-	532 2		N		-0-			89					
07		589 N	518	-0-	-71	-0-	518 2		N		-0-			89					
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N		-0-			89					
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N		-0-			89					
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N		-0-			89					
*11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	578 2	37 9	N		34			123					

MOORE, W. H.		WELL #:		4		RRCID ->		164873		COMPL. DATE		08/19/1997		TOTAL DEPTH		10800		PERF.10323 - 10632	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-					

FLOWERS B		WELL #:		905		RRCID ->		166281		COMPL. DATE		03/01/1997		TOTAL DEPTH		15005		PERF.10272 - 10370	
06		330 N	322	-0-	-8	-0-	30 1	291 2	Y		1			99					
							1 9												
07		341 N	327	-0-	-14	-0-	31 1	296 2	Y		-0-			99					
08		341 N	330	-0-	-11	-0-	31 1	297 2	Y		2			101					
							2 9												
09		330 N	312	-0-	-18	-0-	30 1	282 2	Y		-0-			101					
10		341 N	326	-0-	-15	-0-	31 1	294 2	Y		1			102					
							1 9												
11		330 N	316	-0-	-14	-0-	30 1	286 2	Y		-0-			102					

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		8		RRCID ->		166494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10800		PERF. 9856 - 10660	
06		1080 N	959	-0-	-121	-0-	958 2	1 9	N		1			85					
07		1116 N	1010	-0-	-106	-0-	1006 2	4 9	N		4			89					
08		1085 N	970	-0-	-115	-0-	970 2		N		-0-			89					
09		960 N	910	-0-	-50	-0-	910 2		N		-0-			89					
10		992 N	925	-0-	-67	-0-	925 2		N		-0-			89					
11		930 N	917	-0-	-13	-0-	911 2	6 9	N		5			94					

MOORE, W. H.		WELL #:		6064		RRCID ->		166556		COMPL. DATE		02/28/1999		TOTAL DEPTH		10813		PERF.10010 - 10510	
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	192 2	1 9	N		1			87					
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N		-0-			87					
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N		-0-			87					
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N		-0-			87					
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N		-0-			87					
*11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	179 2	24 9	N		22			109					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 5062		RRCID -> 168849	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10534	- 10763	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-		84
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		84
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		84
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2	N	-0-		84
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	64	2	29 9 N	26		110
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	N	-0-		110

FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 8080		RRCID -> 170132		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261		
06	1920 N	1904	-0-	-16	-0-	1904	2	N	-0-		28
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-		28
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-		28
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-		28
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-		28
*11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-		28

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 9082		RRCID -> 170707		COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624		
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1357	2	26 9 N	24	184 1	30
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1309	2	14 9 N	13		43
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1393	2	20 9 N	18		61
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1351	2	4 9 N	4		65
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1389	2	26 9 N	24		89
*11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1372	2	21 9 N	19		108

FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 503		RRCID -> 171131		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAHLER		WELL #: 2		RRCID -> 171679		COMPL. DATE 11/04/1998			TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A		
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	564	2	8 9 N	7		155
07	651 N	590	-0-	-61	-0-	580	2	10 9 N	9		164
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2	N	-0-	157 1	7
09	570 N	128	-0-	-442	-0-	128	2	N	-0-		7
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		7
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		7

VOLLMERT, J.C.		WELL #: 502		RRCID -> 171855		COMPL. DATE 12/21/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735		
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		33
07	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	2	N	-0-		33
08	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2	N	-0-		33
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2	N	-0-		33
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2	N	-0-		33
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2	N	-0-		33

EARP		WELL #: 1059		RRCID -> 172099		COMPL. DATE 12/12/1998			TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584		
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-		63
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		63
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		63
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-		63
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		63
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		63

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
MOORE, W.H.		WELL #:		7064	RRCID ->	172185	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10270 - 10530
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		602	RRCID ->	172703	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10560 - 10580
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-	18
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-	18
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-	18
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-	18
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-	18
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-	18

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		702	RRCID ->	173515	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10766	PERF.10452 - 10605
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1	RRCID ->	174107	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	11823	PERF. 9804 - 9826
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		8081	RRCID ->	174464	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		703	RRCID ->	174566	COMPL. DATE	07/06/1999	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10480 - 10501
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2		N	-0-	70
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-	70
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-	70
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-	70
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-	70
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	249	2	9 9	N	8	78

WEBB, LOIS		WELL #:		9083	RRCID ->	174993	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9835 - 10634
06	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	1468	2		N	-0-	94
07	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2		N	-0-	94
08	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1495	2	15 9	N	14	108
09	1470 N	1436	-0-	-34	-0-	1432	2	4 9	N	4	112
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1481	2	24 9	N	22	134
11	1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1437	2	20 9	N	18	152

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
FLOWERS TRUST		WELL #: 508H		RRCID -> 191543		COMPL. DATE 04/12/2016			TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1488	2	43	9	N	39	278
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1449	2	61	9	N	55	333
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-	333
09	1530 N	1380	-0-	-150	-0-	1365	2	15	9	N	14	347
10	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	1340	2	76	9	N	69	416
*11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1390	2	44	9	N	40	456

CAMPBELL RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 199995		COMPL. DATE 01/05/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10684 - 10922			
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-	-0-
07	961 N	632	-0-	-329	-0-	630	2	2	9	Y	2	-0-
08	961 N	489	-0-	-472	-0-	488	2	1	9	Y	1	-0-
09	930 N	677	-0-	-253	-0-	677	2			Y	-0-	-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-	-0-
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	Y	2	-0-

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 3		RRCID -> 201771		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740			
06	780 N	355	-0-	-425	-0-	355	2			Y	-0-	78
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	2	1	1384	2	Y	4	78
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	Y	2	78
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-	78
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-	78
*11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	Y	2	78

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 4		RRCID -> 202296		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978			
06	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-	-0-
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	N	2	-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2	-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-	-0-
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-	-0-
11	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	1023	2	2	9	N	2	-0-

CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 202325		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 5		RRCID -> 203123		COMPL. DATE 07/05/2004			TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010			
06	1110 N	961	-0-	-149	-0-	961	2			Y	-0-	-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2	2	9	Y	2	-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	Y	2	-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-	-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-	-0-
*11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	10	1	1912	2	Y	2	-0-
						2	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		6	RRCID ->	203958	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10444	- 11002
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1050 N	444	-0-	-606	-0-	444	2		Y	-0-		84
07	775 N	572	-0-	-203	-0-	570	2	2 9	Y	2	2 1	84
08	651 N	580	-0-	-71	-0-	578	2	2 9	Y	2	2 1	84
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-		84
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-		84
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2 9	Y	2	2 1	84

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		1	RRCID ->	204340	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	11382	PERF. 9892	- 11190
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	2	1 9	Y	1		25
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		Y	-0-		25
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		Y	-0-		25
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		Y	-0-		25
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-		25
*11	3000 N	5521	-0-	2521	2521	5507	2	14 9	Y	13	3 8	35

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		1	RRCID ->	204341	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9808	- 11004
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-		-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1215	2	2 9	N	2	2 1	-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2 9	N	2	2 1	-0-
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-		-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-		-0-
*11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2 9	N	2	2 1	-0-

VOLLMERT 1		WELL #:		1	RRCID ->	204804	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11751	PERF.10430	- 10992
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	506	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4 9	Y	4	4 8	-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-		-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6 9	Y	5	5 8	-0-
*11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4 9	Y	4	4 8	-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		2	RRCID ->	205005	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9816	- 11050
06	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-		15
07	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1504	2	9 9	N	8	8 1	15
08	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7 9	N	6	6 1	15
09	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-		15
10	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-		15
*11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1732	2	6 9	N	5	5 1	15

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		2	RRCID ->	207130	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.10616	- 11430
06	930 X	187	-0-	-743	-0-	177	2	10 9	Y	9		67
07	961 X	76	-0-	-885	-0-	70	2	6 9	Y	5		72
08	961 X	126	-0-	-835	-0-	123	2	3 9	Y	3		75
09	930 X	72	-0-	-858	-0-	64	2	8 9	Y	7		82
*10	558 X	94	-0-	-464	-0-	90	2	4 9	Y	4		86
11	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2		Y	-0-	63 1	23

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		3	RRCID ->	207556	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10612	- 11418
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	65	2	3 9	Y	3		70
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-		70
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		70
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		Y	-0-		70
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	207	2	22 9	Y	20		90
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	92	2	17 9	Y	15	105 1	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		4		RRCID -> 208634		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2			Y	-0-			100
07		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2			Y	-0-			100
08		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2			Y	-0-			100
09		1440 N	1434	-0-	-6	-0-	1434 2			Y	-0-			100
10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2			Y	-0-			100
*11		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2			Y	-0-			100

MENDOTA RANCH 51CC		WELL #:		1		RRCID -> 208697		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982			
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1017 2	22	9	N	20			130
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1042 2	21	9	N	19	3	1	146
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1045 2	20	9	N	18	2	1	162
09		1020 N	1013	-0-	-7	-0-	1004 2	9	9	N	8			170
10		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1010 2	1	9	N	1	163	1	8
11		1020 N	974	-0-	-46	-0-	973 2	1	9	N	1	1	1	8

CAMPBELL		WELL #:		0316		RRCID -> 209739		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660			
06		2310 N	2296	-0-	-14	-0-	2293 2	3	9	Y	3			103
07		2542 N	2182	-0-	-360	-0-	2182 2			Y	-0-			103
08		2604 N	2561	-0-	-43	-0-	2560 2	1	9	Y	1			104
09		2310 N	2162	-0-	-148	-0-	2155 2	7	9	Y	6			110
10		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2312 2	64	9	Y	58	1	8	167
*11		3000 N	54754	-0-	51754	-0-	54701 2	53	9	Y	48			215

FLOWERS B		WELL #:		1305		RRCID -> 209740		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		1		RRCID -> 209741		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322			
06		2790 X	2716	-0-	-74	-0-	2707 2	9	9	Y	8	8	8	-0-
07		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2711 2	25	9	Y	23	23	8	-0-
08		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2723 2	9	9	Y	8	8	8	-0-
09		2730 N	2414	-0-	-316	-0-	2405 2	9	9	Y	8			8
10		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2813 2	52	9	Y	47	8	8	47
*11		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2779 2	41	9	Y	37	9	8	75

MENDOTA RANCH 51B		WELL #:		2		RRCID -> 211039		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		2		RRCID -> 211041		COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550			
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1120 2	1	9	Y	1	1	8	24
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1173 2	2	9	Y	2	2	8	24
08		1147 N	930	-0-	-217	-0-	930 2			Y	-0-			24
09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2			Y	-0-			24
10		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1229 2	7	9	Y	6			30
*11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1158 2	19	9	Y	17	2	8	45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 211045		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2	2	8	123	
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2	4	9	Y	4	4	8	123	
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2	4	9	Y	4	4	8	123	
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-			123	
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2	24	9	Y	22	7	8	138	
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2	25	9	Y	23	3	8	158	
CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 211046		COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664							
06	1950 N	1804	-0-	-146	-0-	-0-	1796	2	8	9	Y	7	7	8	47	
07	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	-0-	1831	2	20	9	Y	18	18	8	47	
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	2	8	9	Y	7	7	8	47	
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-			47	
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	2	20	9	Y	18	7	8	58	
*11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	2	20	9	Y	18	3	8	73	
ABRAHAM DISPOSAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211127		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FLOWERS D		WELL #: 1007		RRCID -> 211359		COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532							
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	Y	5			9	
07	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	-0-	1405	2	10	9	Y	9			18	
08	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	-0-	1416	2	9	9	Y	8			26	
09	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	-0-	1359	2	7	9	Y	6			32	
10	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	-0-	1411	2	12	9	Y	11			43	
11	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	-0-	1369	2	10	9	Y	9			52	
FLOWERS C		WELL #: 1506		RRCID -> 211501		COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 2		RRCID -> 211652		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980							
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-			-0-	
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-			-0-	
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-			-0-	
*11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		3	RRCID -> 212667		COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10392 - 10900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
07	372 N	302	-0-	-70	-0-	300	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	310 N	247	-0-	-63	-0-	245	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		4	RRCID -> 213023		COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11483	PERF.	10416 - 10646		
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	374	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

FLOWERS C		WELL #:		1606	RRCID -> 213043		COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	10559	PERF.	9250 - 10328		
06	3060 X	2679	-0-	-381	-0-	8	1	2634	2	Y	34			214
						37	9							
07	3162 X	3077	-0-	-85	-0-	8	1	3013	2	Y	51			265
						56	9							
08	3162 X	3006	-0-	-156	-0-	8	1	2953	2	Y	41	169	1	7 8 130
						45	9							
09	3060 X	1983	-0-	-1077	-0-	8	1	1950	2	Y	23	3	8	150
						25	9							
10	3162 X	2972	-0-	-190	-0-	8	1	2964	2	Y	-0-			150
*11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	8	1	2957	2	Y	33			183
						36	9							

ISAACS		WELL #:		2	RRCID -> 213510		COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10167 - 10681		
06	690 N	552	-0-	-138	-0-	545	2	7	9	N	6			146
07	806 N	388	-0-	-418	-0-	385	2	3	9	N	3			149
08	651 N	443	-0-	-208	-0-	443	2			N	-0-			149
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	511	2	4	9	N	4			153
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	516	2	10	9	N	9			162
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	337	2	9	9	N	8			170

WIGGINS 9		WELL #:		1	RRCID -> 214424		COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	10914 - 11688		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		0216	RRCID -> 214535		COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10418 - 11682		
06	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	2082	2	12	9	Y	11	1	8	85
07	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	2106	2	4	9	Y	4	4	8	85
08	2201 N	2090	-0-	-111	-0-	2087	2	3	9	Y	3	1	8	87
09	2100 N	1806	-0-	-294	-0-	1802	2	4	9	Y	4			91
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2295	2	18	9	Y	16	2	8	105
*11	3000 N	55711	-0-	52711	52711	55686	2	25	9	Y	23	2	8	126

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
CAMPBELL		WELL #: 9016		RRCID -> 215205		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10410		- 11679		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1813 2	2 9	Y	2	2 8	2	2 8		60
07	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1812 2	4 9	Y	4	4 8	4	4 8		60
08	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1814 2	4 9	Y	4	1 8	4	1 8		63
09	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	1749 2	11 9	Y	10		10			73
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1899 2	68 9	Y	62	1 8	62	1 8		134
*11	3000 N	47761	-0-	44761	44761	47707 2	54 9	Y	49	1 8	49	1 8		182

ISAACS 1		WELL #: 5		RRCID -> 215748		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10002		- 10509
06	1980 N	1871	-0-	-109	-0-	1842 2	29 9	N	26					108
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1946 2	35 9	N	32					140
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1943 2	30 9	N	27					167
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1956 2	32 9	N	29					196
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2097 2	25 9	N	23	167 1	23	167 1		52
*11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1997 2	30 9	N	27		27			79

WIGGINS 9		WELL #: 2		RRCID -> 215908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10892		- 11630		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WIGGINS 9		WELL #: 3		RRCID -> 216829		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10292		- 11690		
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1982 2	4 9	Y	4	4 8	4	4 8		23
07	2046 N	2027	-0-	-19	-0-	2014 2	13 9	Y	12	12 8	12	12 8		23
08	2046 N	1937	-0-	-109	-0-	1933 2	4 9	Y	4	4 8	4	4 8		23
09	1980 N	1846	-0-	-134	-0-	1846 2		Y	-0-		-0-			23
10	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	2000 2	7 9	Y	6	2 8	6	2 8		27
*11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2009 2	28 9	Y	25	4 8	25	4 8		48

WATERFIELD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 217346		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 9495		- 10474		
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	164 2		N	-0-					147
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-					147
08	186 N	107	-0-	-79	-0-	107 2		N	-0-					147
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-					147
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-					147
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-					147

FLOWERS D		WELL #: 1107		RRCID -> 217755		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10723		PERF. 9616		- 10600		
06	3030 X	2799	-0-	-231	-0-	2771 2	28 9	Y	25					107
07	3100 X	2589	-0-	-511	-0-	2570 2	19 9	Y	17					124
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3249 2	31 9	Y	28	9 8	28	9 8		143
09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3104 2	33 9	Y	30	9 8	30	9 8		164
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3100 2	30 9	Y	27	169 1	27	169 1		22
11	3030 X	2989	-0-	-41	-0-	2953 2	36 9	Y	33		33			55

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 7		RRCID -> 218480		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11419		PERF. 9666		- 11070		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 36		WELL #:		8		RRCID -> 218713		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	840 N	795	-0-	-45	-0-	766 2	29 9	Y	26		26	181 1		23
07	868 N	776	-0-	-92	-0-	744 2	32 9	Y	29		29	17 1		35
08	868 N	793	-0-	-75	-0-	764 2	29 9	Y	26		26	12 1		49
09	810 N	750	-0-	-60	-0-	738 2	12 9	Y	11		11			60
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	832 2	83 9	Y	75		75			135
11	780 N	712	-0-	-68	-0-	689 2	23 9	Y	21		21	16 1		140

MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		9		RRCID -> 218717		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916			
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-		-0-			17
07	403 N	349	-0-	-54	-0-	346 2	3 9	Y	3		3	1 1		17
08	403 N	312	-0-	-91	-0-	311 2	1 9	Y	1		1	1 1		17
09	420 N	372	-0-	-48	-0-	372 2		Y	-0-		-0-			17
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-		-0-			17
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393 2	1 9	Y	1		1	1 1		17

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		10		RRCID -> 218936		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-			137
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-			137
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-			137
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-			137
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 2	31 9	N	28		28			165
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-		-0-			165

ISAACS 'B'		WELL #:		2		RRCID -> 219045		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590			
06	1500 N	1111	-0-	-389	-0-	1101 2	10 9	N	9		9			182
07	1519 N	1071	-0-	-448	-0-	1064 2	7 9	N	6		6			188
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1230 2	13 9	N	12		12			200
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1252 2	12 9	N	11		11			211
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1168 2	6 9	N	5		5			216
*11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1219 2	20 9	N	18		18			234

WIGGINS 54		WELL #:		4054		RRCID -> 219140		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

FLOWERS B		WELL #:		1405		RRCID -> 219466		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399			
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	30 1	1322 2	Y	-0-		-0-			58
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	31 1	1362 2	Y	7		7			65
						8 9								
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	31 1	1374 2	Y	2		2			67
						2 9								
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	30 1	1314 2	Y	2		2	2 8		67
						2 9								
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	31 1	1370 2	Y	20		20			87
						22 9								
*11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	30 1	1368 2	Y	-0-		-0-			87

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WEBB		WELL #:		4194		RRCID -> 220227		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	50	1	22
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		802		RRCID -> 220571		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649				
06		1560 N	1443	-0-	-117	-0-	1419	2	24	9	N	22		241
07		1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1470	2	90	9	N	82	186	137
08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1471	2	62	9	N	56		193
09		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1407	2	39	9	N	35		228
10		1550 N	1440	-0-	-110	-0-	1440	2			N	-0-		228
11		1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1368	2	72	9	N	65		293

MENDOTA RANCH 51D		WELL #:		3		RRCID -> 221230		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POUNDS		WELL #:		2017		RRCID -> 222892		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952				
06		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2836	2	35	9	Y	32	176	87
07		2852 N	2538	-0-	-314	-0-	4	1	2505	2	Y	26	4	109
							29	9						
08		2852 N	2845	-0-	-7	-0-	2801	2	44	9	Y	40	2	147
09		2760 N	2622	-0-	-138	-0-	27	1	2561	2	Y	31	8	178
							34	9						
10		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	112	1	2726	2	Y	15	3	190
							17	9						
*11		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	36	1	2732	2	Y	5	3	192
							6	9						

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		6062		RRCID -> 222917		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716				
06		1860 N	1593	-0-	-267	-0-	1593	2			N	-0-		75
07		1860 N	1572	-0-	-288	-0-	1572	2			N	-0-		75
08		1767 N	1503	-0-	-264	-0-	1503	2			N	-0-		75
09		1590 N	1399	-0-	-191	-0-	1399	2			N	-0-		75
10		1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1376	2	103	9	N	94		169
11		1440 N	1337	-0-	-103	-0-	1337	2			N	-0-		169

CAMPBELL		WELL #:		6016		RRCID -> 223335		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688				
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	56
07		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	Y	2	2	56
08		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-	8	56
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	703	2	2	9	Y	2		58
10		620 N	612	-0-	-8	-0-	599	2	13	9	Y	12		70
*11		3000 N	14065	-0-	11065	-0-	11065	2	12	9	Y	11		81

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056								
MENDOTA RANCH 13		WELL #:	8	RRCID ->	223669	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9739 - 11034
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2					18
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	967 2	4 9	Y	4	4 1	18
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	818 2	2 9	Y	2	2 1	18
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		Y	-0-		18
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		Y	-0-		18
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	998 2	2 9	Y	2	2 1	18

FLOWERS TRUST		WELL #:	708	RRCID ->	223677	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9890 - 10593
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1348 2	14 9	N	13		219
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1420 2	19 9	N	17		236
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-		236
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-		236
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-		236
*11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1362 2	45 9	N	41		277

PABLO		WELL #:	2032	RRCID ->	223976	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10636 - 11762
06	2310 N	2050	-0-	-260	-0-	1981 2	69 9	Y	63	183 1	59
07	2356 N	2033	-0-	-323	-0-	1985 2	48 9	Y	44	3 8	100
08	2387 N	2380	-0-	-7	-0-	2330 2	50 9	Y	45	1 8	144
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2224 2	40 9	Y	36		180
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2387 2	91 9	Y	83	174 1	89
*11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2330 2	81 9	Y	74	5 8	158

MENDOTA RANCH 51A		WELL #:	5	RRCID ->	224229	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	11318	PERF.	10135 - 11096
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #:	1516	RRCID ->	224284	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10424 - 11676
06	1050 N	927	-0-	-123	-0-	926 2	1 9	Y	1	1 8	126
07	961 N	808	-0-	-153	-0-	805 2	3 9	Y	3	3 8	126
08	1085 N	740	-0-	-345	-0-	739 2	1 9	Y	1	1 8	126
09	930 N	754	-0-	-176	-0-	748 2	6 9	Y	5		131
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	756 2	56 9	Y	51		182
11	720 N	577	-0-	-143	-0-	541 2	36 9	Y	33	189 1	26

MENDOTA RANCH 63		WELL #:	6063	RRCID ->	224403	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9922 - 10765
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
PABLO		WELL #:		3032	RRCID ->	224673	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10618	-	11720	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1813 2	36 9	Y	33					191
07		1953 N	1886	-0-	-67	-0-	1868 2	18 9	Y	16		1 8			206
08		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2215 2	18 9	Y	16		180 1			42
09		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1978 2	18 9	Y	16					58
10		1891 N	1872	-0-	-19	-0-	72 1	1734 2	Y	60					118
							66 9								
11		1890 N	1806	-0-	-84	-0-	14 1	1775 2	Y	15		4 8			129
							17 9								

MENDOTA RANCH 51D		WELL #:		8	RRCID ->	224880	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10203	-	11096	
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1012 2	39 9	Y	35					202
07		1085 N	779	-0-	-306	-0-	759 2	20 9	Y	18		186 1			34
08		1054 N	784	-0-	-270	-0-	761 2	23 9	Y	21		5 1			50
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1048 2	13 9	Y	12					62
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1018 2	6 9	Y	5					67
*11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	920 2	7 9	Y	6		3 1			70

MENDOTA RANCH 13		WELL #:		7R	RRCID ->	224882	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	10116	-	11172	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		1	RRCID ->	225065	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9992	-	10868	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #:		7	RRCID ->	225067	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10146	-	11623	
06		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1852 2	70 9	Y	64		36 8			68
07		1643 N	1232	-0-	-411	-0-	1154 2	78 9	Y	71		64 8			75
08		1643 N	1427	-0-	-216	-0-	1375 2	52 9	Y	47		27 8			95
09		1590 N	1403	-0-	-187	-0-	1396 2	7 9	Y	6					101
10		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1439 2	133 9	Y	121		174 1	27 8		21
11		1380 N	1232	-0-	-148	-0-	1179 2	53 9	Y	48		22 8			47

POUNDS		WELL #:		3017	RRCID ->	225163	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10392	-	11684	
06		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1899 2	4 9	Y	4					207
07		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	4 1	1928 2	Y	20		5 8			222
							22 9								
08		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1955 2	14 9	Y	13					235
09		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1912 2	46 9	Y	42		170 1			107
10		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1918 2	4 9	Y	4		3 8			108
*11		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1818 2	10 9	Y	9		2 8			115

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056												
CAMPBELL RANCH 11			WELL #: 5011		RRCID -> 225183		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 52C			WELL #: 4		RRCID -> 225431		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 11			WELL #: 6		RRCID -> 225436		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203						
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-			33
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			33
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			33
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-			33
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-			33
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			33

WIGGINS 9			WELL #: 4		RRCID -> 225437		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734						
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2045	2	13	9	Y	12	12	8	95
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2100	2	35	9	Y	32	32	8	95
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2089	2	13	9	Y	12	12	8	95
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-			95
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2335	2	44	9	Y	40	15	8	120
*11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2343	2	46	9	Y	42	12	8	150

CAMPBELL			WELL #: 1816		RRCID -> 225509		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710						
06	1980	N	1563	-0-	-417	-0-	1560	2	3	9	Y	3	1	8	29
07	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	1941	2	6	9	Y	5	4	8	30
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	2	8	9	Y	7	1	8	36
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	2	2	9	Y	2			38
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2053	2	28	9	Y	25	4	8	59
*11	3000	N	49286	-0-	46286	-0-	46286	2	22	9	Y	20	2	8	77

FLOWERS A			WELL #: 904		RRCID -> 225544		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620						
06	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	1	1	1704	2	Y	18	162	1	37
							20	9							
07	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1760	2	21	9	Y	19			56
08	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1	1	1728	2	Y	35	4	8	87
							39	9							
09	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	1601	2	14	9	Y	13	3	8	97
10	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	1620	2	22	9	Y	20			117
11	1710	N	1495	-0-	-215	-0-	1477	2	18	9	Y	16			133

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		18		RRCID -> 227113		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2218	2	25	9	Y	23			138
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2343	2	33	9	Y	30	2	1	166
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2362	2	25	9	Y	23	171	1	18
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2231	2	15	9	Y	14			32
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2280	2	12	9	Y	11			43
11	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	14	1	2071	2	Y	52	4	1	91
							57	9							

COFFEE 12		WELL #:		1		RRCID -> 227197		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLOWERS A		WELL #:		1004		RRCID -> 227409		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10801		PERF. 9592 - 10646		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			207
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			207
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			207

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		7062		RRCID -> 227480		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10975		PERF. 9666 - 10828		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 10B		WELL #:		7		RRCID -> 227984		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10168 - 11696			
06	1500	N	1223	-0-	-277	-0-	1222	2	1	9	Y	1	1	8	93
07	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	1292	2	3	9	Y	3	3	8	93
08	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			Y	-0-			93
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	Y	5			98
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1383	2	23	9	Y	21	1	8	118
*11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1440	2	24	9	Y	22	2	8	138

COFFEE 12		WELL #:		2		RRCID -> 228077		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 11404		PERF. 9514 - 11192			
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	Y	2			95
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1			96
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	414	2	7	9	Y	6			102
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	Y	6			108
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	Y	9			117
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			Y	-0-			117

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 4017		RRCID -> 228180	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10468	- 11772					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1		5
07	T. A. 4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-				5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 1		RRCID -> 228323		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11740			PERF. 9831 - 11388			
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2232	2	29	9	Y	26				47
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2232	2	23	9	Y	21	6	1		62
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2241	2	22	9	Y	20	4	1		78
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2155	2	15	9	Y	14				92
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	2	6	9	Y	5				97
*11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	19	1	2098	2	Y	6	6	1		97
						7	9								

CAMPBELL		WELL #: 1716		RRCID -> 228346		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 11900			PERF.10344 - 11698			
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-				102
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-				102
08	1519 N	1145	-0-	-374	-0-	1145	2			Y	-0-				102
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1902	2	7	9	Y	6				108
10	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	1443	2	54	9	Y	49				157
11	1110 N	934	-0-	-176	-0-	894	2	40	9	Y	36	190	1		3

MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 6		RRCID -> 228381		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 11760			PERF.10136 - 11464			
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2338	2	2	9	Y	2	2	8		33
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2375	2	4	9	Y	4	4	8		33
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2456	2	2	9	Y	2	2	8		33
09	2250 N	2217	-0-	-33	-0-	2217	2			Y	-0-				33
10	2325 N	2289	-0-	-36	-0-	2272	2	17	9	Y	15	1	8		47
11	2250 N	2235	-0-	-15	-0-	2212	2	23	9	Y	21				68

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 15		RRCID -> 228406		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 11500			PERF.10132 - 11308			
06	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	1372	2	42	9	Y	38				176
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1523	2	39	9	Y	35	179	1		32
08	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1461	2	19	9	Y	17	1	1		48
09	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1369	2	15	9	Y	14				62
10	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1379	2	1	9	Y	1				63
11	1440 N	1274	-0-	-166	-0-	1267	2	7	9	Y	6	1	1		68

CAMPBELL		WELL #: 1616		RRCID -> 228787		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 11900			PERF.10334 - 11744			
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1246	2	23	9	Y	21				101
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	2	14	9	Y	13				114
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	2	7	9	Y	6				120
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	Y	2				122
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1840	2	11	9	Y	10				132
*11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1631	2	29	9	Y	26	5	8		153

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 30		WELL #:		3		RRCID -> 229595		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		1916		RRCID -> 229598		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668				
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	2	21	9	Y	19	185	1	16
07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2437	2	9	9	Y	8	4	8	20
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1986	2	6	9	Y	5	1	8	24
09	1890 N	1747	-0-	-143	-0-	1743	2	4	9	Y	4			28
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1934	2	23	9	Y	21			49
*11	3000 N	55963	-0-	52963	-0-	52963	2	21	9	Y	19	2	8	66

PABLO		WELL #:		9032		RRCID -> 230219		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818				
06	1770 N	1745	-0-	-25	-0-	1698	2	47	9	Y	43	3	8	135
07	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	1614	2	62	9	Y	56	6	8	185
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1875	2	41	9	Y	37	181	1	39
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1768	2	25	9	Y	23		2	62
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1694	2	58	9	Y	53	3	8	112
11	1770 N	1448	-0-	-322	-0-	7	1	1351	2	Y	82	2	8	192

MENDOTA RANCH 15		WELL #:		2		RRCID -> 230250		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656				
06	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	2			Y	-0-			13
07	868 N	863	-0-	-5	-0-	862	2	1	9	Y	1	1	8	13
08	868 N	739	-0-	-129	-0-	738	2	1	9	Y	1	1	8	13
09	780 N	513	-0-	-267	-0-	513	2			Y	-0-			13
10	868 N	512	-0-	-356	-0-	502	2	10	9	Y	9			22
11	720 N	551	-0-	-169	-0-	532	2	19	9	Y	17			39

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		12		RRCID -> 230334		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226				
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2357	2	43	9	Y	39	179	1	68
07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2543	2	36	9	Y	33	2	1	99
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2555	2	36	9	Y	33	2	1	130
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2451	2	43	9	Y	39			169
10	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2564	2	87	9	Y	79	179	1	69
*11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2484	2	36	9	Y	33	3	1	99

PABLO		WELL #:		5032		RRCID -> 231007		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744				
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1977	2	62	9	Y	56			174
07	2077 N	1843	-0-	-234	-0-	1796	2	47	9	Y	43	186	1	31
08	2077 N	1965	-0-	-112	-0-	1945	2	20	9	Y	18			49
09	2010 N	1769	-0-	-241	-0-	1747	2	22	9	Y	20			69
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	72	1	2027	2	Y	49			118
*11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	54	9	14	1	Y	30	3	8	145

33 9														

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		2		RRCID -> 231677		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2021	2	51	9	Y	46	179	1	62
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2098	2	39	9	Y	35	3	1	94
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2103	2	28	9	Y	25	2	1	117
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2043	2	23	9	Y	21			138
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2106	2	46	9	Y	42			180
*11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2072	2	68	9	Y	62	178	1	64

WEBB 194		WELL #:		6		RRCID -> 232597		COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572			
06	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	1527	2	8	9	N	7			48
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1547	2	11	9	N	10			58
08	1643 N	1539	-0-	-104	-0-	1526	2	13	9	N	12			70
09	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1497	2	18	9	N	16			86
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1576	2	11	9	N	10			96
*11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1482	2	23	9	N	21			117

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		3		RRCID -> 232607		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	6474	-0-	6474	-0-	6474	2	122	9	Y	111			111
08	14B2 EXT	6029	-0-	6029	12503	5918	2	111	9	Y	101	192	1	20
09	14B2 EXT	3876	-0-	3876	16379	3846	2	30	9	Y	27			47
10	14B2 EXT	3455	-0-	3455	19834	3444	2	11	9	Y	10			57
*11	23311 X	3477	-0-	-19834	-0-	3151	2	326	9	Y	296	31	1	322

POUNDS 18		WELL #:		2		RRCID -> 232638		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886			
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2396	2	23	9	Y	21	6	1	210
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	4	1	2410	2	Y	16	6	8	220
						18	9							
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2552	2	36	9	Y	33	3	8	250
09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2459	2	58	9	Y	53	180	1	123
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2285	2	29	9	Y	26	2	8	147
*11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2284	2	4	9	Y	4	2	8	149

POUNDS		WELL #:		5017		RRCID -> 232743		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		B 1		RRCID -> 232885		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460			
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	Y	4	1	8	183
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	8	183
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	Y	1	1	8	183
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-			183
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	772	2	17	9	Y	15	61	1	134
*11	3000 N	17853	-0-	14853	14853	17813	2	40	9	Y	36	2	8	168

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

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

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1787	2	4	9	Y	4	4	8	122
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1826	2	10	9	Y	9	9	8	122
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1782	2	10	9	Y	9	5	8	126
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1728	2	44	9	Y	40			166
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1853	2	94	9	Y	85	183	1	62
*11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1763	2	36	9	Y	33	5	8	90

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

06	1650	N	1507	-0-	-143	-0-	1486	2	21	9	Y	19			183
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1481	2	26	9	Y	24	3	1	204
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1544	2	35	9	Y	32	186	1	50
09	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1435	2	21	9	Y	19			69
10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	7	1	1480	2	Y	4			73
11	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	4	9	1428	2	Y	58	6	1	125

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	2	2	9	Y	2	2	8	199
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1324	2	8	9	Y	7	7	8	199
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	Y	2	2	8	199
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1225	2	12	9	Y	11			210
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1294	2	47	9	Y	43	173	1	76
*11	3000	N	32908	-0-	29908	-0-	32880	2	28	9	Y	25	3	8	98

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			83
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			Y	-0-			83
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			83
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-			83
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	571	2	25	9	Y	23	6	8	100
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	454	2	23	9	Y	21	7	8	114

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
WIGGINS 9		WELL #:		5		RRCID -> 237265		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10908 - 11626				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)						M	PROD				BALANCE
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	2	4	9	Y	4	4	8			56
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1340	2	9	9	Y	8	8	8			56
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	2	3	9	Y	3	3	8			56
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1299	2	34	9	Y	31					87
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1390	2	34	9	Y	31		4	8		114
*11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1312	2	35	9	Y	32		4	8		142

WIGGINS 9		WELL #:		7		RRCID -> 237266		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11026 - 11718				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		9		RRCID -> 237315		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11755		PERF.10182 - 11558				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9		WELL #:		8		RRCID -> 237441		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10294 - 11806				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISAACS		WELL #:		3		RRCID -> 237603		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 9988 - 10482				
06	1560 N	1363	-0-	-197	-0-	1360	2	3	9	N	3					81
07	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1622	2	3	9	N	3					84
08	1612 N	1346	-0-	-266	-0-	1346	2			N	-0-					84
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					84
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					84
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					84

CHAMBERS RANCH		WELL #:		3119		RRCID -> 238558		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 10002		PERF. 9446 - 9782				
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					20
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					20
08	930 N	821	-0-	-109	-0-	821	2			Y	-0-					20
09	990 N	493	-0-	-497	-0-	493	2			Y	-0-					20
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					20
*11	3000 N	6527	-0-	3527	-0-	6527	2			Y	-0-					20

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		14		RRCID -> 238849		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10106 - 11256				
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1784	2	29	9	Y	26					45
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1930	2	19	9	Y	17	1	1			61
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1789	2	18	9	Y	16	1	1			76
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1764	2	15	9	Y	14					90
10	1798 N	1588	-0-	-210	-0-	1582	2	6	9	Y	5					95
11	1740 N	580	-0-	-1160	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	1			95

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WATERFIELD		WELL #:		3112	RRCID ->	238974	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9668 - 10068	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			2
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	5 1	227 2	Y	11			13
							12 9						
08		186 N	117	-0-	-69	-0-	2 1	102 2	Y	12			25
							13 9						
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	236 2	22 9	Y	20			45
10		186 N	44	-0-	-142	-0-	1 1	43 2	Y	-0-			45
*11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	1 1	437 2	Y	37			82
							41 9						

FLOWERS D		WELL #:		1307	RRCID ->	239427	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9624 - 10552	
06		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1163 2	28 9	Y	25			114
07		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1182 2	9 9	Y	8			122
08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1 1	1139 2	Y	20	1 8		141
							22 9						
09		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1069 2	31 9	Y	28	1 8		168
10		1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1073 2	30 9	Y	27	164 1		31
11		1080 N	1041	-0-	-39	-0-	1016 2	25 9	Y	23			54

MENDOTA RANCH 10A		WELL #:		5	RRCID ->	239452	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11545	PERF.	10060 - 11368	
06		1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1129 2	7 9	Y	6	3 8		81
07		1209 N	1095	-0-	-114	-0-	1088 2	7 9	Y	6	6 8		81
08		1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1077 2	3 9	Y	3	3 8		81
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1213 2	2 9	Y	2			83
10		1085 N	994	-0-	-91	-0-	974 2	20 9	Y	18	4 8		97
*11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1092 2	18 9	Y	16	3 8		110

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		17	RRCID ->	239616	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10460 - 11354	
06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		Y	-0-			-0-
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		Y	-0-			-0-
08		651 N	518	-0-	-133	-0-	518 2		Y	-0-			-0-
09		630 N	486	-0-	-144	-0-	486 2		Y	-0-			-0-
10		651 N	639	-0-	-12	-0-	639 2		Y	-0-			-0-
*11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		8	RRCID ->	239632	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10060 - 11066	
06		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2234 2	24 9	Y	22			88
07		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2187 2	39 9	Y	35	18 1		105
08		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2086 2	35 9	Y	32	12 1		125
09		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1986 2	32 9	Y	29			154
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1912 2	32 9	Y	29	152 1		31
*11		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	7 1	1956 2	Y	214	15 1		230
							235 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
PABLO		WELL #:		4032	RRCID ->	239640	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10672 - 11774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3000 N	3364	-0-	364	364	3341 2	23 9	Y	21			168
07		3100 N	3527	-0-	427	791	3509 2	18 9	Y	16	1 8		183
08		2847 N	2056	-0-	-791	-0-	2043 2	13 9	Y	12	178 1		17
09		2340 X	2289	-0-	-51	-0-	2272 2	17 9	Y	15			32
10		2418 X	2183	-0-	-235	-0-	72 1	2104 2	Y	6			38
11		2340 X	2186	-0-	-154	-0-	7 9	18 1	Y	134			172
							147 9						

ISAACS		WELL #:		4	RRCID ->	239813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9922 - 10673	
06		660 N	631	-0-	-29	-0-	627 2	4 9	N	4			75
07		899 N	647	-0-	-252	-0-	640 2	7 9	N	6			81
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	659 2	12 9	N	11			92
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	683 2	14 9	N	13			105
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	712 2	17 9	N	15			120
11		660 N	635	-0-	-25	-0-	620 2	15 9	N	14			134

PABLO		WELL #:		1332	RRCID ->	239821	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11862	PERF.	10332 - 11760	
06		2040 N	1465	-0-	-575	-0-	1434 2	31 9	Y	28			190
07		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1502 2	21 9	Y	19	181 1	1 8	27
08		1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1904 2	15 9	Y	14			41
09		1470 N	1466	-0-	-4	-0-	1451 2	15 9	Y	14			55
10		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	306 1	1437 2	Y	11			66
*11		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	12 9	61 1	Y	33	2 8		97
							36 9						

MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		10	RRCID ->	241150	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9755 - 10984	
06		570 N	389	-0-	-181	-0-	374 2	15 9	Y	14	187 1		10
07		496 N	337	-0-	-159	-0-	336 2	1 9	Y	1	1 1		10
08		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2		Y	-0-			10
09		390 N	354	-0-	-36	-0-	354 2		Y	-0-			10
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y	-0-			10
*11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-			10

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		5	RRCID ->	241690	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	11254	PERF.	9959 - 11166	
06		1740 N	1580	-0-	-160	-0-	1571 2	9 9	Y	8			42
07		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1791 2	53 9	Y	48	2 1		88
08		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1743 2	4 9	Y	4	2 1		90
09		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1630 2	9 9	Y	8			98
10		1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1724 2	2 9	Y	2			100
*11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1713 2	3 9	Y	3	3 1		100

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		16	RRCID ->	241719	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10164 - 11394	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 3210		RRCID -> 241721	COMPL. DATE 08/16/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10648	- 11770					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1950 N	1724	-0-	-226	-0-	1700	2	24	9	Y	22				115
07	2015 N	1486	-0-	-529	-0-	1465	2	21	9	Y	19				134
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2096	2	22	9	Y	20				154
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1855	2	32	9	Y	29	177	1		6
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	72	1	1685	2	Y	54				60
						59	9								
11	1950 N	1691	-0-	-259	-0-	14	1	1669	2	Y	7				67
						8	9								

ISAACS 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 241768		COMPL. DATE 05/31/2012				TOTAL DEPTH 10948			PERF. 9962 - 10670		
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-				7
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-				7
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				7
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				7
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				7
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				7

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 242160		COMPL. DATE 08/02/2008				TOTAL DEPTH 11500			PERF.10052 - 11246		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 19		RRCID -> 242165		COMPL. DATE 07/19/2008				TOTAL DEPTH 11435			PERF.10012 - 11242		
06	2940 X	2673	-0-	-267	-0-	2574	2	99	9	Y	90	177	1		94
07	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2812	2	80	9	Y	73	6	1		161
08	3038 N	2633	-0-	-405	-0-	2558	2	75	9	Y	68	181	1		48
09	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2897	2	41	9	Y	37				85
10	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	2912	2	125	9	Y	114				199
*11	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2724	2	52	9	Y	47	183	1		63

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008				TOTAL DEPTH 11500			PERF.10172 - 11405		
06	1470 N	1374	-0-	-96	-0-	1328	2	46	9	Y	42				165
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1390	2	45	9	Y	41	185	1		21
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1365	2	33	9	Y	30				51
09	1380 N	1299	-0-	-81	-0-	1278	2	21	9	Y	19				70
10	1426 N	1352	-0-	-74	-0-	14	1	1310	2	Y	25				95
						28	9								
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	7	1	1186	2	Y	135	1	1		229
						149	9								

FLOWERS B		WELL #: 1705		RRCID -> 242599		COMPL. DATE 06/19/2008				TOTAL DEPTH 10530			PERF. 9126 - 10230		
06	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	1112	2	40	9	Y	36				246
07	1798 N	1181	-0-	-617	-0-	1145	2	36	9	Y	33				279
08	1798 N	1202	-0-	-596	-0-	1126	2	76	9	Y	69	178	1	35 8	135
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1662	2	74	9	Y	67	29	8		173
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	2	6	9	Y	5				178
*11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1474	2	25	9	Y	23				201

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056									
MENDOTA RANCH 34			WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2804	2	48	9	Y	44	119
07	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	2929	2	74	9	Y	67	3
08	2697 N	2687	-0-	-10	-0-	2654	2	33	9	Y	30	31
09	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2828	2	15	9	Y	14	45
10	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2839	2	103	9	Y	94	139
11	2610 N	2430	-0-	-180	-0-	7	1	2369	2	Y	49	182
						54	9					

CAMPBELL			WELL #: 2016		RRCID -> 243600		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715		
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	Y	10	125
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1439	2	4	9	Y	4	125
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	Y	1	125
09	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			Y	-0-	125
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1560	2	20	9	Y	18	141
*11	3000 N	38859	-0-	35859	-0-	35859	2	23	9	Y	21	161

ISAACS			WELL #: 5		RRCID -> 244261		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485		
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1663	2	31	9	N	28	39
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1748	2	28	9	N	25	64
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1711	2	26	9	N	24	88
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1650	2	25	9	N	23	111
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1721	2	30	9	N	27	138
*11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1671	2	33	9	N	30	168

MENDOTA RANCH 33C-W			WELL #: 9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546		
06	2190 N	2150	-0-	-40	-0-	2104	2	46	9	Y	42	147
07	2201 N	2150	-0-	-51	-0-	2096	2	54	9	Y	49	11
08	2232 N	1995	-0-	-237	-0-	1969	2	26	9	Y	24	34
09	2160 N	2070	-0-	-90	-0-	2051	2	19	9	Y	17	51
10	2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2077	2	48	9	Y	44	95
*11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	18	1	2037	2	Y	68	159
						75	9					

MENDOTA RANCH 33D			WELL #: 4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727		
06	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	1301	2	15	9	Y	14	154
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1377	2	6	9	Y	5	158
08	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1170	2	7	9	Y	6	164
09	1320 N	1081	-0-	-239	-0-	1080	2	1	9	Y	1	165
10	1364 N	1069	-0-	-295	-0-	1048	2	21	9	Y	19	184
11	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1073	2	22	9	Y	20	204

MENDOTA RANCH 33D			WELL #: 15		RRCID -> 244616		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863		
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2253	2	28	9	Y	25	99
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2339	2	22	9	Y	20	118
08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2199	2	11	9	Y	10	128
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2201	2	20	9	Y	18	146
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2193	2	70	9	Y	64	24
*11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2066	2	28	9	Y	25	48

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

06	1380 N	1215	-0-	-165	-0-	1176	2	39	9	Y	35					117
07	1519 N	1147	-0-	-372	-0-	1097	2	50	9	Y	45	1	8			161
08	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1359	2	23	9	Y	21	159	1			23
09	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			Y	-0-					23
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	72	1	1275	2	Y	-0-					23
11	1350 N	1215	-0-	-135	-0-	14	1	1201	2	Y	-0-					23

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

06	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					17
07	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					17
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					17
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					17
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					17
11	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					17

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

06	1500 N	1182	-0-	-318	-0-	1180	2	2	9	Y	2					149
07	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	4	1	1440	2	Y	6	1	8			154
						7	9									
08	1519 N	1234	-0-	-285	-0-	1233	2	1	9	Y	1					155
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	Y	2					157
10	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	1249	2	10	9	Y	9	1	8			165
*11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1387	2	6	9	Y	5	1	8			169

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1176	2	29	9	Y	26	1	8			111
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	2	9	Y	2	2	8			111
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	Y	1	1	8			111
09	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1123	2	7	9	Y	6					117
10	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1115	2	10	9	Y	9	112	1	2	8	12
*11	3000 N	24752	-0-	21752	-0-	21752	2	2	9	Y	2	2	8			12

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

06	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	1300	2	25	9	Y	23					153
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1379	2	30	9	Y	27					180
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1265	2	15	9	Y	14	2	8			192
09	1320 N	1124	-0-	-196	-0-	1083	2	41	9	Y	37	173	1	2	8	54
10	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	1231	2	1	9	Y	1					55
11	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1126	2	15	9	Y	14					69

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
BRASWELL		WELL #:		2	RRCID ->	248101	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10276 - 10584
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PABLO		WELL #:		1432	RRCID ->	248273	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	11929	PERF.	10686 - 11890
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
MENDOTA RANCH 15		WELL #:		4	RRCID ->	248776	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11914	PERF.	10520 - 11783
06	720 N	673	-0-	-47	-0-	672	2	1 9	Y	1	1 8	9
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	753	2	1 9	Y	1	1 8	9
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1 9	Y	1	1 8	9
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		Y	-0-		9
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1054	2	13 9	Y	12	1 8	20
*11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	2	15 9	Y	14		34
CAMPBELL		WELL #:		1116	RRCID ->	249370	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10550 - 11895
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-		142
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2		Y	-0-		142
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2		Y	-0-		142
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-		142
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-		142
*11	3000 N	17315	-0-	14315	-0-	14315	2	17315	Y	-0-		142
ISAACS "C" 196		WELL #:		4H	RRCID ->	249470	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	9994	PERF.	10309 - 12700
06	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	240	1	1923 2	N	34	188 1	85
07	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	240	1	2005 2	N	30		115
08	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	248	1	1936 2	N	31		146
09	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	240	1	1901 2	N	37		183
10	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	248	1	1952 2	N	36		219
*11	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	240	1	1869 2	N	52	185 1	86
FLOWERS A		WELL #:		1104	RRCID ->	250643	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9736 - 10544
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3 9	Y	3		91
07	961 N	690	-0-	-271	-0-	690	2		Y	-0-		91
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1022	2	4 9	Y	4	4 8	91
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1009	2	3 9	Y	3	3 8	91
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		Y	-0-		91
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-		91

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
J.C. VOLLMERT		WELL #:		11	RRCID ->	250682	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9536	-	10547	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2670 N	2395	-0-	-275	-0-		2376	2	19	9	N	17			255
07	2542 N	2271	-0-	-271	-0-		2259	2	12	9	N	11			266
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		2253	2	24	9	N	22	178	1	110
09	2400 N	2012	-0-	-388	-0-		1983	2	29	9	N	26			136
10	2263 N	2079	-0-	-184	-0-		2039	2	40	9	N	36			172
*11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		2265	2	36	9	N	33			205

WEBB "T"		WELL #:		6	RRCID ->	250871	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	9737	-	10457	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

WATERFIELD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	254233	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9915	-	10426	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

CAMPBELL 38		WELL #:		2	RRCID ->	263208	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	11048	PERF.	10440	-	10918	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		10H	RRCID ->	264550	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	10473	-	12874	
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-		2128	2	59	9	N	54			292
07	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-		2614	2			N	-0-			292
08	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-		2634	2	11	9	N	10	163	1	139
09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-		2325	2	62	9	N	56			195
10	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-		3457	2	88	9	N	80			275
*11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-		2963	2	48	9	N	44			319

VOLLMERT		WELL #:		429H	RRCID ->	265154	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10478	PERF.	10277	-	12876	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1897H		RRCID -> 266479		COMPL. DATE 09/11/2012			TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	4590 X	3183	-0-	-1407	-0-	223	1	2923	2	N	34	176
						37	9					
07	3844 X	2287	-0-	-1557	-0-	188	1	2076	2	N	21	30
						23	9			167	1	
08	3844 X	1307	-0-	-2537	-0-	72	1	1234	2	N	1	31
						1	9					
09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	240	1	3425	2	N	44	75
						48	9					
10	3565 X	3249	-0-	-316	-0-	248	1	2955	2	N	42	117
						46	9					
11	3180 X	3133	-0-	-47	-0-	240	1	2841	2	N	47	164
						52	9					
VOLLMERT, J. C.		WELL #: 13H		RRCID -> 267241		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681			
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2931	2	48	9	N	44	348
07	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3137	2	52	9	N	47	395
08	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2953	2	24	9	N	22	230
										187	1	
09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2759	2	21	9	N	19	249
10	2852 X	2779	-0-	-73	-0-	2779	2			N	-0-	249
11	2760 X	2749	-0-	-11	-0-	2604	2	145	9	N	132	381
ISAACS 195		WELL #: 5H		RRCID -> 267464		COMPL. DATE 04/05/2013			TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526			
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	390	1	1197	2	N	-0-	289
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	312	1	1111	2	N	6	295
						7	9					
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	403	1	1416	2	N	24	133
						26	9			186	1	
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	390	1	1356	2	N	31	164
						34	9					
10	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	403	1	1005	2	N	-0-	164
11	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	390	1	1177	2	N	110	274
						121	9					
MENDOTA RANCH		WELL #: 595H		RRCID -> 267726		COMPL. DATE 05/10/2012			TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A			
06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4008	2	39	9	N	35	259
07	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3814	2	15	9	N	14	273
08	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3828	2	1	9	N	1	274
09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3562	2	54	9	N	49	323
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3489	2	15	9	N	14	337
*11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3674	2	36	9	N	33	181
										189	1	
MENDOTA RANCH		WELL #: 594H		RRCID -> 267815		COMPL. DATE 12/05/2012			TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135			
06	3840 X	2891	-0-	-949	-0-	731	1	2116	2	N	40	226
						44	9			171	1	
07	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	775	1	5508	2	N	74	300
						81	9					
08	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	775	1	4258	2	N	39	339
						43	9					
09	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	750	1	3603	2	N	16	355
						18	9					
10	5766 X	2501	-0-	-3265	-0-	775	1	1675	2	N	46	208
						51	9			193	1	
11	5580 X	2583	-0-	-2997	-0-	750	1	1802	2	N	28	236
						31	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC ISAACS 'C' 196 SL				//CONT.// 60462 500 //CONT.// 073056 WELL #: 7H	ASSOCIATED RRCID -> 268842	CAPACITY COMPL. DATE 12/18/2012				TOTAL DEPTH 10100	PERF.10417 - 12437	CNTY: ROBERTS	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	240	1	1841	2	N	10		96
						11	9						
07	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	248	1	1769	2	N	34		130
						37	9						
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	248	1	2630	2	N	32		162
						35	9						
09	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	240	1	2694	2	N	11		173
						12	9						
10	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	240	1	2813	2	N	27		200
						30	9						
*11	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	240	1	2277	2	N	40	170 1	70
						44	9						
WIGGINS 54				WELL #: 7H	RRCID -> 268934	COMPL. DATE 05/07/2013				TOTAL DEPTH 10815	PERF.11204 - 14468		
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-		17
07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-		17
08	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-		17
09	3780 X	3720	-0-	-60	-0-	3720	2			N	-0-		17
10	3906 X	3841	-0-	-65	-0-	3841	2			N	-0-		17
*11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-		17
CHAMBERS "B"				WELL #: 410	RRCID -> 269993	COMPL. DATE 08/02/1984				TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9144 - 9738		
06	1050 N	929	-0-	-121	-0-	30	1	895	2	N	4		127
						4	9						
07	1085 N	758	-0-	-327	-0-	31	1	721	2	N	5		132
						6	9						
08	961 N	416	-0-	-545	-0-	12	1	402	2	N	2		134
						2	9						
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	N	1		135
						1	9						
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	31	1	1063	2	N	8		143
						9	9						
*11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	30	1	1404	2	N	10		153
						11	9						
FLOWERS B				WELL #: 18H	RRCID -> 271112	COMPL. DATE 05/17/2012				TOTAL DEPTH 9716	PERF. 9780 - 13082		
06	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	5961	2	117	9	Y	106	173 1	165
07	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6341	2	110	9	Y	100		265
08	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6310	2	81	9	Y	74	179 1	147
09	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	5799	2	213	9	Y	194	180 1	147
10	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6199	2	121	9	Y	110	174 1	83
*11	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	5977	2	139	9	Y	126		209
CHAMBERS, FRANK M.				WELL #: 2HR	RRCID -> 271834	COMPL. DATE 10/02/2013				TOTAL DEPTH 10369	PERF.10914 - 15116		
06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	216	1	7715	2	N	70	181 1	108
						77	9						
07	8029 X	7083	-0-	-946	-0-	228	1	6777	2	N	71		179
						78	9						
08	8029 X	6526	-0-	-1503	-0-	240	1	6225	2	N	55		234
						61	9						
09	8010 X	7121	-0-	-889	-0-	240	1	6794	2	N	79		313
						87	9						
10	8277 X	6753	-0-	-1524	-0-	228	1	6455	2	N	64	197 1	180
						70	9						
11	8010 X	5417	-0-	-2593	-0-	220	1	5114	2	N	75		255
						83	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5220 X	4329	-0-	-891	-0-	4244	2	85	9	N	77	192	1			181
07	5394 X	5173	-0-	-221	-0-	5134	2	39	9	N	35					216
08	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5354	2	95	9	N	86	177	1			125
09	5190 X	5121	-0-	-69	-0-	5044	2	77	9	N	70					195
10	5239 X	5048	-0-	-191	-0-	4946	2	102	9	N	93	176	1			112
11	5220 X	4962	-0-	-258	-0-	4863	2	99	9	N	90					202

CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

06	90 N	38	-0-	-52	-0-	14	1	22	2	N	2					140
07	1116 N	13	-0-	-1103	-0-	6	2	7	9	N	6					146
08	899 N	38	-0-	-861	-0-	10	1	20	2	N	7					153
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	30	1	1048	2	N	17					170
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-					170
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	2	N	-0-					170

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

06	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

06	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	986	1	9090	2	N	439	574	1			170
07	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	1020	1	9074	2	N	434	371	1			233
08	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	1037	1	8605	2	N	400	374	1			259
09	8880 X	8748	-0-	-132	-0-	1020	1	7144	2	N	531	551	1			239
10	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	1020	1	7860	2	N	522	566	1			195
*11	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	1020	1	7855	2	N	506	368	1			333

MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

06	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	738	1	8560	2	N	265	333	1			256
07	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	775	1	8860	2	N	274	350	1			180
08	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	775	1	8910	2	N	272	183	1			269
09	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	750	1	8555	2	N	235	348	1			156
10	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	775	1	8701	2	N	290	180	1			266
*11	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	750	1	8273	2	N	315	189	1			392

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		3420 X	386	-0-	-3034	-0-	386	2			N	-0-				257
07		2635 X	69	-0-	-2566	-0-	69	2			N	-0-				257
08		763 X	763	-0-	-0-	-0-	232	1	514	2	N	15				272
09		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	17	9								
09							240	1	2005	2	N	63	193	1		142
10		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	69	9								
10							232	1	1434	2	N	70				212
*11		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	77	9								
*11							240	1	1281	2	N	54				266
							59	9								

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 11625 - 14973																
06		8340 X	1908	-0-	-6432	-0-	1797	2	111	9	N	101				228
07		8618 X	2196	-0-	-6422	-0-	2066	2	130	9	N	118	150	1		196
08		8618 X	6824	-0-	-1794	-0-	6810	2	14	9	N	13				209
09		8340 X	8303	-0-	-37	-0-	480	1	7659	2	N	149				358
							164	9								
10		8618 X	7761	-0-	-857	-0-	496	1	7265	2	N	-0-				358
*11		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	480	1	6786	2	N	11				369
							12	9								

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 10415 - 14951																
06		11880 X	10701	-0-	-1179	-0-	750	1	9808	2	N	130	185	1		194
							143	9								
07		9393 X	8303	-0-	-1090	-0-	744	1	7359	2	N	182				376
							200	9								
08		9362 X	4551	-0-	-4811	-0-	550	1	3807	2	N	176	303	1		249
							194	9								
09		10710 X	7082	-0-	-3628	-0-	480	1	6312	2	N	264	186	1		327
							290	9								
10		11067 X	6975	-0-	-4092	-0-	496	1	6068	2	N	374	183	1		518
							411	9								
11		10710 X	9352	-0-	-1358	-0-	480	1	8472	2	N	364	375	1		507
							400	9								

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552																
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				98
07		434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-				98
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				98
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				98
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				98
11		420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-				98

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427																
06		180 N	106	-0-	-74	-0-	65	2	41	9	N	37				196
07		186 N	137	-0-	-49	-0-	106	2	31	9	N	28	187	1		37
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	44				81
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	40				121
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	468	2	47	9	N	43				164
*11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	175	2	33	9	N	30				194

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MAHLER		WELL #:		1	RRCID ->	286546	COMPL. DATE	02/11/1980	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9851 - 9909	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	162	2	6 9	N	5		183
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-		183
08		186 N	179	-0-	-7	-0-	177	2	2 9	N	2		185
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	154	2	7 9	N	6	175 1	16
10		186 N	166	-0-	-20	-0-	160	2	6 9	N	5		21
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	154	2	8 9	N	7		28

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		4	RRCID ->	286565	COMPL. DATE	08/25/1978	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9666 - 9744	
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1222	2	21 9	N	19		31
07		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1182	2	20 9	N	18		49
08		1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1152	2	14 9	N	13		62
09		1230 N	1094	-0-	-136	-0-	1085	2	9 9	N	8		70
10		1209 N	1116	-0-	-93	-0-	1106	2	10 9	N	9		79
11		1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1095	2	21 9	N	19		98

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		5	RRCID ->	286566	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9721 - 10222	
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	852	2	23 9	N	21		149
07		899 N	836	-0-	-63	-0-	824	2	12 9	N	11		160
08		899 N	871	-0-	-28	-0-	850	2	21 9	N	19		179
09		870 N	860	-0-	-10	-0-	841	2	19 9	N	17		196
10		837 N	706	-0-	-131	-0-	694	2	12 9	N	11	180 1	27
*11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	875	2	30 9	N	27		54

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851			RRCID ->	246765	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11007 - 13945	
VOLLMERT TRUST		WELL #:		3031H									
06		660 N	595	-0-	-65	-0-	595	3		N	-0-		158
07		620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3		N	-0-		158
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-		158
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-		158
*10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-		158
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT		158

VOLLMERT TRUST SL		WELL #:		4031H	RRCID ->	246766	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	11160 - 15088	
06		1950 N	342	-0-	-1608	-0-	342	3		N	-0-		52
07		2356 N	1203	-0-	-1153	-0-	1203	3		N	-0-		52
08		2046 N	762	-0-	-1284	-0-	762	3		N	-0-		52
09		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-		52
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT		52

MENDOTA RANCH		WELL #:		3030H	RRCID ->	247862	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10953 - 13391	
06		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3		N	-0-		181
07		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-		181
08		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3474	3	67 9	N	61	187 1	55
09		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2978	3	14 9	N	13		68
*10		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2785	3	28 9	N	25		93
11		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-				N	NO RPT		93

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
ABRAHAM "40"				WELL #: 1	RRCID -> 199329	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	10791 - 11315			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	654	-0-	-96	-0-	30	1	618	2	N	5			116
07	713 N	658	-0-	-55	-0-	31	1	620	2	N	6			122
08	713 N	607	-0-	-106	-0-	31	1	572	2	N	4			126
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	639	2	N	5			131
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	11			142
*11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	30	1	1128	2	N	-0-			142

MENDOTA "40"				WELL #: 1	RRCID -> 200405	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10315 - 11392			
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	220	2	N	18			141
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	231	2	N	16			157
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	221	2	N	17			174
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	228	2	N	17			191
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	278	2	N	12			203
*11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	30	1	1088	2	N	21			224

WEBB, LESLIE ET AL "R"				WELL #: 1921	RRCID -> 224696	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9995 - 10558			
06	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	30	1	1469	2	N	23			215
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	31	1	1508	2	N	5			220
08	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	31	1	1478	2	N	32	183	1	69
09	1530 N	1458	-0-	-72	-0-	30	1	1417	2	N	10			79
10	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	31	1	1400	2	N	16			95
11	1500 N	1408	-0-	-92	-0-	30	1	1354	2	N	22			117

WEBB, ARTHUR ET AL "S"				WELL #: 1931	RRCID -> 225241	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10060 - 10522			
06	2400 N	2097	-0-	-303	-0-	30	1	2037	2	N	27			164
07	2387 N	2239	-0-	-148	-0-	31	1	2180	2	N	25			189
08	2263 N	2225	-0-	-38	-0-	31	1	2163	2	N	28			217
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	30	1	2088	2	N	20			237
10	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	31	1	2124	2	N	26	192	1	71
11	2160 N	2145	-0-	-15	-0-	30	1	2075	2	N	36			107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		31	RRCID ->	227885	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10392 -	10610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	15	1	17	2	N	-0-		272
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	2	N	-0-		272
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-		272
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-		272
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	N	-0-		272
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1			N	-0-		272

FLOWERS TRUST		WELL #:		81	RRCID ->	228145	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10314 -	10579		
06		2700 N	2155	-0-	-545	-0-	30	1	2106	2	N	17		267
07		2325 N	2268	-0-	-57	-0-	19	9	31	1	N	29	189 1	107
08		2201 N	2197	-0-	-4	-0-	32	9	31	1	N	13		120
09		2160 N	2075	-0-	-85	-0-	14	9	30	1	N	20		140
10		2263 N	2091	-0-	-172	-0-	22	9	31	1	N	5		145
11		2130 N	1979	-0-	-151	-0-	6	9	30	1	N	7		152
							8	9						

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1932	RRCID ->	228441	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10490 -	10528		
06		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	30	1	1999	2	N	35		177
07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	39	9	31	1	N	34		211
08		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	37	9	31	1	N	31		242
09		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	34	9	30	1	N	27		269
10		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	30	9	31	1	N	33	181 1	121
*11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	36	9	30	1	N	33		154
							36	9						

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1933	RRCID ->	228619	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10420 -	10598		
06		480 N	409	-0-	-71	-0-	30	1	377	2	N	2		87
07		465 N	448	-0-	-17	-0-	2	9	31	1	N	3		90
08		434 N	429	-0-	-5	-0-	3	9	31	1	N	2		92
09		420 N	407	-0-	-13	-0-	2	9	30	1	N	-0-		92
10		434 N	426	-0-	-8	-0-	30	1	31	1	N	3		95
11		420 N	409	-0-	-11	-0-	3	9	30	1	N	5		100
							6	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WEBB ET AL "P"		WELL #: 1901		RRCID -> 239450		COMPL. DATE 06/12/2008				TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	30	1	1076	2	N	16			188
07	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	18	9	1076	2	N	14			202
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	15	9	1186	2	N	15			217
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1169	2	N	14	186	1	45
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	17	9	1213	2	N	29			74
*11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	N	11			85
						12	9							
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1925		RRCID -> 240873		COMPL. DATE 05/22/2008				TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930				
06	3120 X	3011	-0-	-109	-0-	30	1	2928	2	N	48	181	1	115
07	3224 X	3090	-0-	-134	-0-	53	9	3024	2	N	32			147
08	3224 X	3012	-0-	-212	-0-	31	1	2945	2	N	33			180
09	3000 X	2919	-0-	-81	-0-	35	9	2856	2	N	30			210
10	3100 X	2999	-0-	-101	-0-	30	1	2932	2	N	33			243
11	3000 X	2912	-0-	-88	-0-	33	9	2834	2	N	44			287
						30	1							
						48	9							
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1891		RRCID -> 241156		COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440				
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	30	1	1779	2	N	31	189	1	80
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	34	9	1410	2	N	9			89
08	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	31	1	1241	2	N	3			92
09	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	10	9	1190	2	N	7			99
10	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	30	1	1279	2	N	15			114
*11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	8	9	1183	2	N	16			130
						31	1							
						17	9							
						30	1							
						18	9							
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1935H		RRCID -> 242166		COMPL. DATE 08/24/2008				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854				
06	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	30	1	3183	2	N	39	188	1	196
07	3472 X	3397	-0-	-75	-0-	43	9	3320	2	N	42			238
08	3472 X	3335	-0-	-137	-0-	31	1	3260	2	N	40			278
09	3360 X	3092	-0-	-268	-0-	46	9	3021	2	N	37			315
10	3410 X	3277	-0-	-133	-0-	31	1	3200	2	N	42	189	1	168
11	3300 X	3084	-0-	-216	-0-	46	9	3001	2	N	48			216
						30	1							
						53	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	924	-0-	-66	-0-	30 1	863 2	N	28	184 1		120	
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	31 1	967 2	N	10			130	
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	31 1	949 2	N	27			157	
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	30 1	925 2	N	10			167	
10	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	31 1	964 2	N	20			187	
*11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	30 1	949 2	N	20			207	

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

06	1470 N	1409	-0-	-61	-0-	30 1	1353 2	N	24			166
07	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	31 1	1373 2	N	20			186
08	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	31 1	1379 2	N	20			206
09	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	30 1	1316 2	N	20			226
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	31 1	1375 2	N	21			247
*11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	30 1	1341 2	N	30			277

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

06	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	30 1	1518 2	N	60			304
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	31 1	1472 2	N	94	191 1		207
08	1736 N	1478	-0-	-258	-0-	31 1	1425 2	N	20			227
09	1620 N	1378	-0-	-242	-0-	30 1	1320 2	N	25			252
10	1612 N	1359	-0-	-253	-0-	31 1	1314 2	N	13			265
11	1440 N	1269	-0-	-171	-0-	30 1	1229 2	N	9			274

FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	30 1	1870 2	N	30			195
07	2232 N	1996	-0-	-236	-0-	31 1	1888 2	N	70			265
08	2015 N	1933	-0-	-82	-0-	31 1	1902 2	N	-0-			265
09	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	30 1	1817 2	N	8			273
10	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	31 1	1875 2	N	5			278
11	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	30 1	1795 2	N	16			294

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		84	RRCID ->	247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.10090	- 10683		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950 N	1765	-0-	-185	-0-	30	1	1718	2	N	15			227
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	17	9	31	1	N	30			257
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	33	9	31	1	N	12			269
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	13	9	30	1	N	26	193	1	102
10	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	29	9	31	1	N	11			113
11	1950 N	1781	-0-	-169	-0-	12	9	30	1	N	29			142
						32	9							
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10568	- 10732		
06	3840 X	3542	-0-	-298	-0-	30	1	3480	2	N	29			264
07	3968 X	3547	-0-	-421	-0-	32	9	31	1	N	18			282
08	3968 X	3505	-0-	-463	-0-	20	9	31	1	N	21	194	1	109
09	3660 X	3340	-0-	-320	-0-	31	9	30	1	N	30			139
10	3658 X	3463	-0-	-195	-0-	23	9	31	1	N	30			169
11	3540 X	3319	-0-	-221	-0-	33	9	30	1	N	31			200
						34	9							
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10303	- 10660		
06	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	30	1	1285	2	N	15			240
07	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	17	9	31	1	N	18			258
08	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	20	9	31	1	N	5			263
09	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	6	9	30	1	N	25	181	1	107
10	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	28	9	31	1	N	16			123
11	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	18	9	30	1	N	24			147
						26	9							
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10394	- 11800		
06	1500 N	1259	-0-	-241	-0-	30	1	1215	2	N	13			290
07	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	14	9	31	1	N	14			304
08	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	15	9	31	1	N	8			312
09	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	9	9	30	1	N	10			322
10	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	11	9	31	1	N	16	184	1	154
11	1260 N	1081	-0-	-179	-0-	18	9	30	1	N	13			167
						14	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2550 N	2190	-0-	-360	-0-	30	1	2140	2	N	18		237
07	2356 N	2335	-0-	-21	-0-	20	9	2246	2	N	53	195 1	95
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	31	1	2311	2	N	37		132
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	41	9	2158	2	N	41		173
10	2325 N	2297	-0-	-28	-0-	30	1	2227	2	N	35		208
11	2310 N	2231	-0-	-79	-0-	39	9	2164	2	N	34		242
						30	1						
						37	9						

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	30	1	2799	2	N	44		174
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	48	9	2891	2	N	41		215
08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	31	1	2910	2	N	45		260
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	50	9	2815	2	N	36	184 1	112
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	30	1	2865	2	N	33		145
*11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	31	1	2762	2	N	42		187
						36	9						
						46	9						

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	N	-0-		262
07	868 N	681	-0-	-187	-0-	31	1	650	2	N	-0-		262
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	N	-0-		262
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-		262
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	31	1	1348	2	N	25		287
						28	9						
*11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	30	1	1893	2	N	33		320
						36	9						

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

06	1140 N	887	-0-	-253	-0-	30	1	840	2	N	15	180 1	44
07	1116 N	902	-0-	-214	-0-	17	9	868	2	N	3		47
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	N	10		57
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	11	9	901	2	N	8		65
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	30	1	937	2	N	14		79
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	9	9	906	2	N	16		95
						31	1						
						15	9						
						30	1						
						18	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		34	RRCID ->	253016	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10549 -	10636
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	30 1	1016 2	N	8			261
07	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	9 9 31 1	1044 2	N	4			265
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	4 9 31 1	1055 2	N	-0-			265
09	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	30 1	972 2	N	2	190 1		77
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	2 9 31 1	1055 2	N	2			79
*11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	2 9 30 1	1019 2	N	5			84
						6 9						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		822	RRCID ->	253239	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10314 -	10657
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740 N	1648	-0-	-92	-0-	30 1	1587 2	N	28			143
07	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	31 9 31 1	1574 2	N	24			167
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	26 9 31 1	1665 2	N	25			192
09	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	28 9 30 1	1518 2	N	25			217
10	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	28 9 31 1	1482 2	N	18			235
11	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	20 9 30 1	1584 2	N	15			250
						17 9						

KAUFMAN 81		WELL #:		10	RRCID ->	253240	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10446 -	10712
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	30 1	1356 2	N	33			262
07	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	36 9 31 1	1359 2	N	41			303
08	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	45 9 31 1	1341 2	N	45			348
09	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	50 9 30 1	1209 2	N	53	177 1		224
10	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	58 9 31 1	1282 2	N	30			254
*11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	33 9 30 1	1336 2	N	31			285
						34 9						

MOORE, W. H.		WELL #:		641	RRCID ->	253354	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10450 -	10847
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3420 X	3249	-0-	-171	-0-	30 1	3134 2	N	77			295
07	3534 X	3367	-0-	-167	-0-	85 9 31 1	3220 2	N	105	192 1		208
08	3534 X	3322	-0-	-212	-0-	116 9 31 1	3228 2	N	57			265
09	3330 X	3035	-0-	-295	-0-	63 9 30 1	2910 2	N	86	192 1		159
10	3441 X	3153	-0-	-288	-0-	95 9 31 1	3025 2	N	88			247
11	3270 X	3014	-0-	-256	-0-	97 9 30 1	2937 2	N	43			290
						47 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		85	RRCID ->	254259	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10228 - 10660		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1890 N	1850	-0-	-40	-0-	30	1	1776	2	N	40			232
						44	9							
07	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	31	1	1760	2	N	16			248
						18	9							
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	N	2			250
						2	9							
09	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	30	1	1615	2	N	22	188	1	84
						24	9							
10	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	31	1	1692	2	N	20			104
						22	9							
11	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	30	1	1642	2	N	25			129
						28	9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1221	RRCID ->	254261	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10000 - 10401		
06	2910 X	2750	-0-	-160	-0-	30	1	2673	2	N	43			234
						47	9							
07	2976 X	2790	-0-	-186	-0-	31	1	2706	2	N	48			282
						53	9							
08	2976 X	2779	-0-	-197	-0-	31	1	2674	2	N	67	188	1	161
						74	9							
09	2850 X	2548	-0-	-302	-0-	30	1	2474	2	N	40			201
						44	9							
10	2914 X	2587	-0-	-327	-0-	31	1	2506	2	N	45			246
						50	9							
11	2760 X	2480	-0-	-280	-0-	30	1	2399	2	N	46			292
						51	9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	254268	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10614 - 10670		
06	2610 N	2393	-0-	-217	-0-	30	1	2322	2	N	37			287
						41	9							
07	2480 N	2377	-0-	-103	-0-	31	1	2309	2	N	34	187	1	134
						37	9							
08	2418 N	2390	-0-	-28	-0-	31	1	2312	2	N	43			177
						47	9							
09	2400 N	2286	-0-	-114	-0-	30	1	2234	2	N	20			197
						22	9							
10	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	31	1	2283	2	N	-0-			197
						31	1							
11	2310 N	2213	-0-	-97	-0-	30	1	2183	2	N	-0-			197

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646		
06	1650 N	1596	-0-	-54	-0-	30	1	1535	2	N	28			167
						31	9							
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	31	1	1549	2	N	23			190
						25	9							
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	31	1	1678	2	N	27			217
						30	9							
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	30	1	1677	2	N	13			230
						14	9							
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	41	194	1	77
						45	9							
11	1680 N	1656	-0-	-24	-0-	30	1	1609	2	N	15			92
						17	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	30 1	1416 2	N	36	171 1		152
						40 9						
07	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	31 1	1352 2	N	10			162
						11 9						
08	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	31 1	1367 2	N	19			181
						21 9						
09	1440 N	1393	-0-	-47	-0-	30 1	1341 2	N	20			201
						22 9						
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	31 1	1392 2	N	21			222
						23 9						
*11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	30 1	1351 2	N	19			241
						21 9						

FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660
06	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	30 1	1477 2	N	10			225
						11 9						
07	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	31 1	1529 2	N	7			232
						8 9						
08	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	31 1	1454 2	N	5			237
						6 9						
09	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	30 1	1447 2	N	11			248
						12 9						
10	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	31 1	1519 2	N	9			257
						10 9						
*11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	30 1	1462 2	N	15			272
						17 9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10844 - 13333
06	6360 X	4897	-0-	-1463	-0-	30 1	4836 2	N	28			222
						31 9						
07	6572 X	5256	-0-	-1316	-0-	31 1	5192 2	N	30			252
						33 9						
08	6572 X	4871	-0-	-1701	-0-	31 1	4812 2	N	25			277
						28 9						
09	5520 X	4389	-0-	-1131	-0-	30 1	4334 2	N	23			300
						25 9						
10	5704 X	4420	-0-	-1284	-0-	31 1	4370 2	N	17			317
						19 9						
11	5100 X	2935	-0-	-2165	-0-	30 1	2894 2	N	10			327
						11 9						

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1896H	RRCID ->	255696	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	10348 - 12424
06	3180 X	468	-0-	-2712	-0-	27 1	441 2	N	-0-			357
07	1736 X	674	-0-	-1062	-0-	31 1	643 2	N	-0-			357
08	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	31 1	1985 2	N	33			390
						36 9						
09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	30 1	1889 2	N	35			425
						39 9						
10	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	31 1	1919 2	N	38	186 1		277
						42 9						
11	1980 X	1900	-0-	-80	-0-	30 1	1817 2	N	48			325
						53 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1895H	RRCID ->	255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.10285	- 11769		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	30	1	32	2	N	-0-			265
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	791	2	N	-0-			265
08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	31	1	2682	2	N	7			272
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	30	1	2323	2	N	13			285
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	31	1	2305	2	N	39			324
*11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	30	1	2136	2	N	43			367

MOORE, W. H.		WELL #:		642	RRCID ->	258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10290	- 10730		
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	30	1	934	2	N	48			184
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	53	9	31	1	948	2	N	50	234
08	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	55	9	31	1	927	2	N	45	279
09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	50	9	30	1	864	2	N	67	154
10	1023 N	929	-0-	-94	-0-	74	9	31	1	848	2	N	45	199
11	990 N	885	-0-	-105	-0-	50	9	30	1	812	2	N	39	238

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1942H	RRCID ->	258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10232	- 11662		
06	3180 X	2876	-0-	-304	-0-	30	1	2809	2	N	34	189	1	154
07	3286 X	3075	-0-	-211	-0-	37	9	29	1	3004	2	N	38	192
08	3286 X	2888	-0-	-398	-0-	42	9	31	1	2825	2	N	29	221
09	3180 X	2427	-0-	-753	-0-	32	9	29	1	2375	2	N	21	242
10	3069 X	2428	-0-	-641	-0-	23	9	31	1	2367	2	N	27	269
11	2970 X	2306	-0-	-664	-0-	30	9	29	1	2241	2	N	33	302

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		825	RRCID ->	258245	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9962	- 10746		
06	1650 N	1640	-0-	-10	-0-	30	1	1575	2	N	32			260
07	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	35	9	31	1	1560	2	N	28	288
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	31	9	31	1	1554	2	N	34	144
09	1650 N	1566	-0-	-84	-0-	37	9	30	1	1492	2	N	40	184
10	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	44	9	31	1	1522	2	N	35	219
*11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	39	9	30	1	1509	2	N	33	252

36 9														

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		37H	RRCID ->	258647	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	11365 - 13980
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7590 X	7111	-0-	-479	-0-	30 1	7015 2	N	60	170 1		222
07	7843 X	7183	-0-	-660	-0-	66 9	7088 2	N	58			280
08	7843 X	7190	-0-	-653	-0-	31 1	7104 2	N	50			330
09	7380 X	6920	-0-	-460	-0-	55 9	6837 2	N	48	173 1		205
10	7378 X	7130	-0-	-248	-0-	30 1	7027 2	N	65			270
11	7110 X	6887	-0-	-223	-0-	72 9	6796 2	N	55			325
						30 1						
						61 9						

FLOWERS TRUST		WELL #:		87H	RRCID ->	258731	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	10458 - 13610
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	30 1	2841 2	N	45			302
07	2852 X	2791	-0-	-61	-0-	50 9	2718 2	N	38			340
08	2852 X	2217	-0-	-635	-0-	31 1	2126 2	N	56	179 1		217
09	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	42 9	2806 2	N	68			285
10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	29 1	2866 2	N	20			305
*11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	62 9	2901 2	N	20			325
						30 1						
						22 9						

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1937H	RRCID ->	260345	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	10585 - 12080
06	3360 X	3332	-0-	-28	-0-	30 1	3215 2	N	79	179 1		219
07	3472 X	3415	-0-	-57	-0-	87 9	3301 2	N	75			294
08	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	31 1	3453 2	N	80			374
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	83 9	3326 2	N	72	172 1		274
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	31 1	3425 2	N	95			369
11	3450 X	3427	-0-	-23	-0-	79 9	3302 2	N	86	179 1		276
						105 9						
						30 1						
						95 9						

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1938H	RRCID ->	260347	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	10461 - 12053
06	2190 N	1759	-0-	-431	-0-	30 1	1700 2	N	26			309
07	2139 N	1707	-0-	-432	-0-	29 9	1648 2	N	25			334
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	31 1	1901 2	N	30			364
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	28 9	1770 2	N	29			393
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	31 1	1842 2	N	32	179 1		246
11	1890 N	1858	-0-	-32	-0-	33 9	1787 2	N	37			283
						30 1						
						41 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2640 N	201	-0-	-2439	-0-	30	1	171	2	N	-0-	388
07	1891 N	169	-0-	-1722	-0-	31	1	138	2	N	-0-	388
08	217 N	146	-0-	-71	-0-	31	1	115	2	N	-0-	388
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	30	1	124	2	N	-0-	388
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	31	1	138	2	N	-0-	388
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	30	1	119	2	N	-0-	388

MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

06	3600 X	3398	-0-	-202	-0-	30	1	3307	2	N	55	282
07	3720 X	3545	-0-	-175	-0-	61	9	3467	2	N	43	325
08	3720 X	3544	-0-	-176	-0-	47	9	3482	2	N	28	353
09	3450 X	3346	-0-	-104	-0-	31	1	3261	2	N	50	213
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	30	1	3525	2	N	52	265
*11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	55	9	3467	2	N	50	315

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-	455
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-	455
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-	455
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-	455
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-	455
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-	455

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	30	1	4459	2	N	82	292
07	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	90	9	4579	2	N	83	196
08	4526 X	4269	-0-	-257	-0-	31	1	4163	2	N	68	264
09	4590 X	3945	-0-	-645	-0-	75	9	3841	2	N	67	331
10	4743 X	4278	-0-	-465	-0-	30	1	4167	2	N	73	222
11	4590 X	3999	-0-	-591	-0-	74	9	3888	2	N	74	296

MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

06	3300 X	3020	-0-	-280	-0-	27	1	2913	2	N	73	283
07	3410 X	3102	-0-	-308	-0-	80	9	2999	2	N	65	348
08	3410 X	3029	-0-	-381	-0-	31	1	2912	2	N	78	236
09	3300 X	2854	-0-	-446	-0-	86	9	2758	2	N	60	296
10	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	30	1	2821	2	N	87	383
11	3030 X	2859	-0-	-171	-0-	66	9	2740	2	N	81	279

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #: 1943H		RRCID -> 262661		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 10035		PERF.10472 - 12045				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	24	N	24	-0-	-0-	20	1	4	2	N	-0-			335
07	31	N	24	-0-	-7	18	1	6	9	N	5			340
08	18	N	18	-0-	-0-	18	1			N	-0-			340
09	30	N	20	-0-	-10	20	1			N	-0-			340
10	31	N	13	-0-	-18	13	1			N	-0-	150	1	190
11	30	N	15	-0-	-15	15	1			N	-0-			190

WEBB -A-		WELL #: 1881H		RRCID -> 262663		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 9656		PERF. 9999 - 13265				
06	3000	X	2944	-0-	-56	246	1	2657	2	N	37			244
						41	9							
07	3258	X	3258	-0-	-0-	249	1	2974	2	N	32			276
						35	9							
08	3545	X	3545	-0-	-0-	256	1	3254	2	N	32			308
						35	9							
09	3450	X	3450	-0-	-0-	235	1	3185	2	N	27	171	1	164
						30	9							
10	3573	X	3573	-0-	-0-	244	1	3293	2	N	33			197
						36	9							
11	3000	X	2596	-0-	-404	261	1	2267	2	N	62			259
						68	9							

ISAACS, JOHN ET AL "G"		WELL #: 21H		RRCID -> 263479		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 9933		PERF.10286 - 13907				
06	720	N	399	-0-	-321	20	1	338	2	N	37	169	1	369
						41	9							
07	806	N	49	-0-	-757	26	1	23	2	N	-0-			369
08	837	N	30	-0-	-807	30	1			N	-0-			369
09	390	N	240	-0-	-150	30	1	210	2	N	-0-			369
10	366	N	366	-0-	-0-	30	1	336	2	N	-0-			369
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	30	1	1059	2	N	121			490
						133	9							

MENDOTA RANCH		WELL #: 593H		RRCID -> 264040		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10823 - 13686				
06	137	N	137	-0-	-0-	30	1	101	2	N	5			454
						6	9							
07	254	N	254	-0-	-0-	31	1	223	2	N	-0-			454
08	198	N	198	-0-	-0-	31	1	167	2	N	-0-			454
09	200	N	200	-0-	-0-	30	1	170	2	N	-0-			454
10	248	N	216	-0-	-32	31	1	185	2	N	-0-			454
*11	202	N	202	-0-	-0-	30	1	172	2	N	-0-			454

FAIRFAX		WELL #: 4H		RRCID -> 264991		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 9704		PERF.10058 - 13557				
06	4380	X	3884	-0-	-496	30	1	3697	2	N	143	181	1	288
						157	9							
07	4526	X	3897	-0-	-629	31	1	3776	2	N	82			370
						90	9							
08	4526	X	3862	-0-	-664	31	1	3737	2	N	85	179	1	276
						94	9							
09	4110	X	3666	-0-	-444	30	1	3550	2	N	78			354
						86	9							
10	4061	X	3823	-0-	-238	31	1	3696	2	N	87	173	1	268
						96	9							
11	3870	X	3729	-0-	-141	30	1	3581	2	N	107			375
						118	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

06		4170 X	3629	-0-	-541	-0-	30	1	N	118	189	1		293
							130	9						
07		4309 X	3556	-0-	-753	-0-	31	1	N	81	189	1		185
							89	9						
08		4309 X	3359	-0-	-950	-0-	30	1	N	83				268
							91	9						
09		3930 X	3576	-0-	-354	-0-	30	1	N	93				361
							102	9						
10		3906 X	3691	-0-	-215	-0-	31	1	N	94	187	1		268
							103	9						
11		3630 X	3500	-0-	-130	-0-	30	1	N	103	192	1		179
							113	9						

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795														
06		660 N	459	-0-	-201	-0-	30	1	N	45				252
							50	9						
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	N	33				285
							36	9						
08		465 N	449	-0-	-16	-0-	31	1	N	18				303
							20	9						
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	N	5				308
							6	9						
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-				308
*11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	N	10				318
							11	9						

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230														
06		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	221	1	N	17				261
							19	9						
07		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	232	1	N	15				276
							17	9						
08		3100 N	3131	-0-	31	31	226	1	N	54	178	1		152
							59	9						
09		3000 N	3477	-0-	477	508	237	1	N	30				182
							33	9						
10		3100 N	3550	-0-	450	958	241	1	N	69				251
							76	9						
*11		3362 X	2404	-0-	-958	-0-	246	1	N	33				284
							36	9						

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949														
06		5670 X	5209	-0-	-461	-0-	30	1	N	84	186	1		353
							92	9						
07		5859 X	2552	-0-	-3307	-0-	31	1	N	-0-				353
08		5859 X	2471	-0-	-3388	-0-	31	1	N	-0-				353
09		5670 X	2005	-0-	-3665	-0-	30	1	N	-0-				353
10		5859 X	1650	-0-	-4209	-0-	31	1	N	-0-				353
11		5220 X	3038	-0-	-2182	-0-	26	1	N	-0-				353

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FAIRFAX		WELL #:		5H	RRCID ->	267219	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10024	-	13324
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2220 N	2174	-0-	-46	-0-	30	1	2042	2	N	93		357
07	2263 N	2210	-0-	-53	-0-	102	9	2100	2	N	72	175 1	254
08	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	31	1	2085	2	N	77		331
09	2160 N	2085	-0-	-75	-0-	85	9	1986	2	N	63	175 1	219
10	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	30	1	2072	2	N	70		289
11	2130 N	2087	-0-	-43	-0-	77	9	1972	2	N	77		366
						30	1						
						85	9						

ISAACS '212'		WELL #:		1H	RRCID ->	267228	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10489	-	13153
06	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	30	1	2446	2	N	61		260
07	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	67	9	2460	2	N	61		321
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	31	1	2659	2	N	73	187 1	207
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	80	9	2583	2	N	79		286
10	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	30	1	2704	2	N	75	187 1	174
*11	3000 N	3087	-0-	87	87	87	9	2945	2	N	102		276
						30	1						
						112	9						

WEBB -A-		WELL #:		1883H	RRCID ->	267304	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	9674	PERF.10160	-	13102
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	223	1	2378	2	N	57		389
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	63	9	2732	2	N	34	173 1	250
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	232	1	2886	2	N	54		304
09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	37	9	2924	2	N	41		345
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	230	1	3039	2	N	44		389
11	3060 X	1733	-0-	-1327	-0-	59	9	1511	2	N	36	173 1	252
						218	1						
						45	9						
						228	1						
						48	9						
						182	1						
						40	9						

JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H	RRCID ->	267517	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10509	-	14157
06	14B2 EXT	820	-0-	820	2594	25	1	764	2	N	28		459
07	14B2 EXT	901	-0-	901	3495	31	1	829	2	N	37		496
08	4251 X	756	-0-	-3495	-0-	41	9	682	2	N	44		540
09	810 N	4	-0-	-806	-0-	26	1			N	-0-		540
10	899 N	6	-0-	-893	-0-	48	9			N	-0-		540
11	720 N	5	-0-	-715	-0-	4	1			N	-0-		540
						6	1			N	-0-		540
						5	1			N	-0-		540

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
FLOWERS TRUST		WELL #: 88H		RRCID -> 267522		COMPL. DATE 05/17/2012				TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3990 X	3713	-0-	-277	-0-	30	1	3628	2	N	50	174	1		216
						55	9								
07	4123 X	3586	-0-	-537	-0-	31	1	3500	2	N	50				266
						55	9								
08	4123 X	3547	-0-	-576	-0-	31	1	3476	2	N	36				302
						40	9								
09	3900 X	3391	-0-	-509	-0-	30	1	3315	2	N	42				344
						46	9								
10	3844 X	3479	-0-	-365	-0-	31	1	3387	2	N	55				399
						61	9								
11	3720 X	3333	-0-	-387	-0-	30	1	3247	2	N	51	188	1		262
						56	9								
FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'		WELL #: 1223H		RRCID -> 267876		COMPL. DATE 06/29/2012				TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500					
06	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	30	1	13273	2	N	85				376
						94	9								
07	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	31	1	12943	2	N	68	185	1		259
						75	9								
08	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	31	1	12368	2	N	69				328
						76	9								
09	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	30	1	11646	2	N	65				393
						72	9								
10	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	31	1	11695	2	N	70	187	1		276
						77	9								
*11	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	30	1	10901	2	N	78				354
						86	9								
FLOWERS TRUST 'B'		WELL #: 38H		RRCID -> 268115		COMPL. DATE 10/03/2012				TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951					
06	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	30	1	7147	2	N	70				421
						77	9								
07	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	31	1	7290	2	N	72				493
						79	9								
08	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	31	1	7260	2	N	6	193	1		306
						7	9								
09	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	30	1	6882	2	N	60				366
						66	9								
10	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	31	1	7124	2	N	37				403
						41	9								
*11	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	30	1	7209	2	N	108	193	1		318
						119	9								
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'		WELL #: 2H		RRCID -> 268670		COMPL. DATE 02/06/2013				TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980					
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	N	-0-				391
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	31	1	1335	2	N	2	180	1		213
						2	9								
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-				213
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	N	-0-				213
10	1364 N	543	-0-	-821	-0-	31	1	512	2	N	-0-				213
*11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	23	1	1363	2	N	-0-				213

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
B. JARVIS & SONS		WELL #:		2151H	RRCID ->	268810	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10600 - 14427		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3484 X	3113	-0-	-371	-0-	30	1	2983	2	N	91			307
						100	9							
07	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	30	1	2735	2	N	119	180	1	246
						131	9							
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	31	1	2963	2	N	28			274
						31	9							
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	30	1	2745	2	N	105	170	1	209
						116	9							
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	31	1	3007	2	N	84	177	1	116
						92	9							
*11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	29	1	2945	2	N	74			190
						81	9							

BRAINARD		WELL #:		3H	RRCID ->	269093	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10415 - 14107		
06	5760 X	3427	-0-	-2333	-0-	30	1	3397	2	N	-0-			307
07	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	29	1	5227	2	N	45	186	1	166
						50	9							
08	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	31	1	5605	2	N	94			260
						103	9							
09	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	30	1	4911	2	N	95	192	1	163
						105	9							
10	5301 X	4735	-0-	-566	-0-	31	1	4619	2	N	77			240
						85	9							
11	5550 X	4166	-0-	-1384	-0-	30	1	4073	2	N	57			297
						63	9							

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-		WELL #:		1H	RRCID ->	269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	10314 - 14286		
06	4500 X	4149	-0-	-351	-0-	30	1	3900	2	N	199	190	1	376
						219	9							
07	4650 X	4323	-0-	-327	-0-	31	1	4085	2	N	188	186	1	378
						207	9							
08	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	31	1	4242	2	N	181	191	1	368
						199	9							
09	4140 X	3977	-0-	-163	-0-	30	1	3765	2	N	165	188	1	345
						182	9							
10	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	31	1	4076	2	N	200	195	1	350
						220	9							
11	4320 X	4255	-0-	-65	-0-	30	1	3987	2	N	216	188	1	378
						238	9							

ISAACS '212'		WELL #:		2H	RRCID ->	269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	10501 - 15381		
06	7080 X	6887	-0-	-193	-0-	30	1	6673	2	N	167	185	1	249
						184	9							
07	7595 X	7199	-0-	-396	-0-	31	1	6979	2	N	172	177	1	244
						189	9							
08	7595 X	7070	-0-	-525	-0-	31	1	6852	2	N	170	181	1	233
						187	9							
09	7350 X	6610	-0-	-740	-0-	30	1	6418	2	N	147	173	1	207
						162	9							
10	7192 X	6994	-0-	-198	-0-	31	1	6752	2	N	192	180	1	219
						211	9							
11	6960 X	6748	-0-	-212	-0-	30	1	6524	2	N	176	175	1	220
						194	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: ROBERTS	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
B. JARVIS & SONS		WELL #:		2152H	RRCID ->	271483	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11000	- 14966
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	1544	-0-	-376	-0-	30 1	1464 2	N	45			332
07	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	50 9	1532 2	N	97	180 1		249
08	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	31 1	1502 2	N	80			329
09	1530 N	1514	-0-	-16	-0-	107 9	1381 2	N	94	169 1		254
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	31 1	1637 2	N	113	177 1		190
*11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	124 9	1614 2	N	110			300
						30 1						
						121 9						

KAUFMAN 81		WELL #:		11H	RRCID ->	271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	- 15100
06	4680 X	4127	-0-	-553	-0-	30 1	4049 2	N	44			424
07	4836 X	4226	-0-	-610	-0-	48 9	4078 2	N	106	365 1		165
08	4836 X	4105	-0-	-731	-0-	31 1	4019 2	N	50			215
09	4380 X	3964	-0-	-416	-0-	117 9	3881 2	N	48			263
10	4278 X	4208	-0-	-70	-0-	30 1	4127 2	N	45			308
11	4140 X	4067	-0-	-73	-0-	53 9	3972 2	N	59	180 1		187
						31 1						
						50 9						
						30 1						
						65 9						

ISAACS '205'		WELL #:		1H	RRCID ->	272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	- 15834
06	5250 X	4842	-0-	-408	-0-	30 1	4723 2	N	81			317
07	5425 X	3722	-0-	-1703	-0-	89 9	3639 2	N	48	182 1		183
08	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	30 1	5295 2	N	96			279
09	4830 X	4637	-0-	-193	-0-	31 1	4510 2	N	88	192 1		175
10	4991 X	4865	-0-	-126	-0-	106 9	4713 2	N	110			285
11	5250 X	4934	-0-	-316	-0-	30 1	4750 2	N	140	188 1		237
						121 9						
						30 1						
						154 9						

ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380
06	2820 X	2630	-0-	-190	-0-	30 1	2516 2	N	76			379
07	2976 X	2633	-0-	-343	-0-	84 9	2547 2	N	50	178 1		251
08	2976 X	2616	-0-	-360	-0-	31 1	2519 2	N	60			311
09	2880 X	2460	-0-	-420	-0-	55 9	2373 2	N	52			363
10	2852 X	2538	-0-	-314	-0-	31 1	2448 2	N	54	171 1		246
11	2640 X	2469	-0-	-171	-0-	66 9	2365 2	N	67			313
						30 1						
						74 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	30	1	2268	2	N	81			289
						89	9							
07	2387 X	2175	-0-	-212	-0-	30	1	2080	2	N	59	191	1	157
						65	9							
08	2387 X	1953	-0-	-434	-0-	31	1	1854	2	N	62			219
						68	9							
09	2400 X	1886	-0-	-514	-0-	30	1	1780	2	N	69	191	1	97
						76	9							
10	2480 X	2295	-0-	-185	-0-	31	1	2172	2	N	84			181
						92	9							
11	2400 X	2371	-0-	-29	-0-	30	1	2246	2	N	86			267
						95	9							

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 11220														
06	1650 N	1572	-0-	-78	-0-	30	1	1492	2	N	45			442
						50	9							
07	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	31	1	1526	2	N	40	190	1	292
						44	9							
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	31	1	1534	2	N	42			334
						46	9							
09	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	30	1	1452	2	N	40			374
						44	9							
10	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	31	1	1482	2	N	28			402
						31	9							
11	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	30	1	1438	2	N	53	191	1	264
						58	9							

ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710														
06	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	30	1	5288	2	N	87	188	1	154
						96	9							
07	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	31	1	6277	2	N	61			215
						67	9							
08	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	31	1	5895	2	N	115	186	1	144
						127	9							
09	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	30	1	5558	2	N	64			208
						70	9							
10	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	31	1	6204	2	N	102	197	1	113
						112	9							
*11	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	30	1	5674	2	N	104			217
						114	9							

ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088														
06	3480 X	3287	-0-	-193	-0-	30	1	3148	2	N	99	351	1	144
						109	9							
07	3441 X	3374	-0-	-67	-0-	31	1	3225	2	N	107			251
						118	9							
08	3441 X	3367	-0-	-74	-0-	31	1	3209	2	N	115	194	1	172
						127	9							
09	3330 X	3200	-0-	-130	-0-	30	1	3065	2	N	95			267
						105	9							
10	3441 X	3338	-0-	-103	-0-	31	1	3184	2	N	112	197	1	182
						123	9							
11	3300 X	3198	-0-	-102	-0-	30	1	3045	2	N	112			294
						123	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
ISAACS 208		WELL #:		1HW	RRCID -> 278400	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10434	- 13455
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		6386 X	6386	-0-	-0-	30 1	6228 2	N	116	183 1	194
						128 9					
07		6603 X	6584	-0-	-19	31 1	6484 2	N	63		257
						69 9					
08		6603 X	6444	-0-	-159	31 1	6354 2	N	54	188 1	123
						59 9					
09		6555 X	6555	-0-	-0-	30 1	6462 2	N	57		180
						63 9					
10		8810 X	8810	-0-	-0-	31 1	8669 2	N	100	195 1	85
						110 9					
*11		8389 X	8389	-0-	-0-	30 1	8217 2	N	129		214
						142 9					
PABLO ENERGY II, LLC				631643							
CAITLIN		WELL #:		1	RRCID -> 151674	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10650	- 11432
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PABLO		WELL #:		2033	RRCID -> 160500	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10527	- 10976
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PABLO		WELL #:		4034	RRCID -> 202435	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10084	- 10810
06	342	N	342	-0-	-0-	342 2		N	-0-		150
07	362	N	362	-0-	-0-	362 2		N	-0-		150
08	366	N	366	-0-	-0-	366 2		N	-0-		150
09	330	N	234	-0-	-96	234 2		N	-0-		150
10	372	N	349	-0-	-23	349 2		N	-0-		150
*11	602	N	602	-0-	-0-	602 2		N	-0-		150
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HARDIN 77		WELL #:		2	RRCID -> 227388	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10190	- 11466
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
HARDIN 77		WELL #:		4	RRCID -> 236323	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10078	- 11344
06	211	N	211	-0-	-0-	189 2	22 9	N	20		70
07	187	N	187	-0-	-0-	173 2	14 9	N	13		83
08	167	N	167	-0-	-0-	159 2	8 9	N	7		90
09	139	N	139	-0-	-0-	137 2	2 9	N	2		92
10	137	N	137	-0-	-0-	136 2	1 9	N	1		93
*11	147	N	147	-0-	-0-	134 2	13 9	N	12		105

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
HARDIN 77		WELL #:		2H	RRCID ->	277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10994 - 15283
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2				132
07		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2				132
08		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2				132
09		60 X	42	-0-	-18	-0-	42 2		99 1	3 5	30
10		124 X	31	-0-	-93	-0-	31 2				30
11		120 X	25	-0-	-95	-0-	25 2				30

HARDIN 77		WELL #:		1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408 - 15707
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					88
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					88

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		4	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11338 - 11505
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3				53
07		527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3				53
08		496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3				53
09		480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3				53
10		496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3				53
*11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3				53

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		WELL #:		1	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4465 - 4870
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		333	RRCID ->	198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10700 - 11240
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					204
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					204
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					204
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					204
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020											

ABRAHAM		WELL #:		1015	RRCID ->	199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.10200 - 11273
06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2				75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
08		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2				75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					75
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					75

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ABRAHAM		WELL #:		2015	RRCID ->	199318	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	10180 - 11290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1854	2	4	9	N	4	195
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
08		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-	195
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	195
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	195

ABRAHAM		WELL #:		3015	RRCID ->	200313	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10122 - 11283	
06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1722	2	20	9	N	18	182
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182
08		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1577	2	6	9	N	5	187
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	187
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	187

ABRAHAM		WELL #:		4015	RRCID ->	202423	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10081 - 11281	
06		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	N	5	198
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
08		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2219	2	11	9	N	10	208
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	208
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	208
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	208

ABRAHAM		WELL #:		5015	RRCID ->	216381	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9966 - 11740	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	244
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	244

ISAACS		WELL #:		1	RRCID ->	232204	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10995	PERF.	10028 - 10532	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020													

MENDOTA 33 NW		WELL #:		1	RRCID ->	233431	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10318 - 11454	
06		3000 N	3726	-0-	726	726	3707	2	19	9	N	17	156
07		3100 N	4889	-0-	1789	2515	4861	2	28	9	N	25	181
08		3100 N	2692	-0-	-408	2107	2686	2	6	9	N	5	186
09		3000 N	1880	-0-	-1120	987	1880	2			N	-0-	186
10		279 X	NO RPT	-0-	-279	708					N	NO RPT	186
11		270 X	NO RPT	-0-	-270	438					N	NO RPT	186

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
MENDOTA 14 SE		WELL #: 4		RRCID -> 233980		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10035 - 11236			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2460 X	2230	-0-	-230	-0-	2208 2	22 9	N	20			181
07		2542 X	2263	-0-	-279	-0-	2224 2	39 9	N	35			216
08		2542 X	1474	-0-	-1068	-0-	1473 2	1 9	N	1			217
09		2460 X	1184	-0-	-1276	-0-	1184 2		N	-0-			217
10		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT			217
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217

MENDOTA 15-NE		WELL #: 9		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 11660		PERF.10310 - 11557			
06		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-			144
07		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1936 2	6 9	N	5			149
08		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1498 2	2 9	N	2			151
09		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-			151
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

MENDOTA 15-NE		WELL #: 7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11432		PERF.10176 - 11314			
06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1167 2	13 9	N	12	152 1		215
07		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1059 2	17 9	N	15			230
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	877 2	8 9	N	7			237
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			237
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			237
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			237

ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10432 - 10453			
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1093 2	3 9	N	3			7
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	749 2	1 9	N	1	3 1		5
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	937 2	2 9	N	2			7
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-	4 1		3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10103 - 11328			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			8
08		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-			8
09		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-			8
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			8

MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10052 - 11254			
06		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2060 2	46 9	N	42			366
07		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2172 2	134 9	N	122			488
08		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-			488
09		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2449 2	7 9	N	6			494
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			494
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			494

ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11391		PERF. 9876 - 11210			
06		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1437 2	1 9	N	1			95
07		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1999 2	7 9	N	6			101
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-			101
09		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-			101
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
ISAACS		WELL #: 2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	1 1	1
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		1
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	N	1	1 1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256		
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2456 2	7 9	N	6	255
07	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	2976 2	39 9	N	35	290
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1938 2	3 9	N	3	293
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-	293
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	293
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	293

FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974		
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1304 2	62 9	N	56	213
07	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1703 2	83 9	N	75	288
08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1679 2	33 9	N	30	139
09	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1628 2	42 9	N	38	177
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT	177
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT	177

FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986		
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	926 2	34 9	N	31	207
07	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1120 2	25 9	N	23	230
08	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1248 2	22 9	N	20	67
09	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1163 2	41 9	N	37	104
10	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT	104
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	104

MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			203
07		1302 X	1136	-0-	-166	-0-	1070 2	66 9	N	60			263
08		1302 X	1010	-0-	-292	-0-	1010 2		N	-0-	174 1		89
09		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			89
10		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			89
11		1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			89

MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221				
06		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2715 2	17 9	N	15	188 1		180
07		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2742 2	24 9	N	22			202
08		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-			202
09		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2660 2	67 9	N	61			263
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			263
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			263

ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180				
06		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2392 2	62 9	N	56			332
07		2759 X	2402	-0-	-357	-0-	2356 2	46 9	N	42			374
08		2759 X	2420	-0-	-339	-0-	2420 2		N	-0-			374
09		2520 X	2343	-0-	-177	-0-	2331 2	12 9	N	11			385
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			385
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT			385

MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540				
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			107
07		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1291 2	25 9	N	23			130
08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-			130
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025 2	2 9	N	2			132
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202				
06		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2870 2	11 9	N	10			46
07		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2861 2	7 9	N	6	20 1		32
08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1024 2	4 9	N	4			36
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	913 2	2 9	N	2	20 1		18
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

ISAACS		WELL #: 4201H		RRCID -> 253295		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567				
06		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4538 2	87 9	N	79			343
07		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4644 2	53 9	N	48	149 1		242
08		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4319 2	32 9	N	29			271
09		4200 X	4052	-0-	-148	-0-	4035 2	17 9	N	15	149 1		137
10		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT			137
11		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			N	NO RPT			137

CHAMBERS 107		WELL #: 2H		RRCID -> 263448		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			173
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	541 2	4 9	N	4			177
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	562 2	24 9	N	22			199
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			199
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			199

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
FIELD STATE 108		WELL #:		4H	RRCID ->	269653	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9780 - 13938
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7920 X	7629	-0-	-291	-0-	7398	2	231	9	N	210	491
07	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7176	2	315	9	N	286	415
08	8215 X	7234	-0-	-981	-0-	6974	2	260	9	N	236	473
09	7950 X	6930	-0-	-1020	-0-	6653	2	277	9	N	252	367
10	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT	367
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT	367

CHAMBERS 107		WELL #:		1H	RRCID ->	274798	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9850 - 13059
06	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-				N	284	184	566
07	12803 X	12161	-0-	-642	-0-	11910	2	251	9	N	228	448
08	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	12964	2	337	9	N	306	392
09	12840 X	12561	-0-	-279	-0-	12316	2	245	9	N	223	433
10	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT	433
11	11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT	433

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1	RRCID ->	086710	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9906 - 9996
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

WATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	087434	COMPL. DATE	02/00/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9857 - 11017
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	104	-0-	104	104	104	3		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	581	-0-	581	685	581	3		N	-0-	-0-	-0-

WATERFIELD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	091065	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	10110 - 10550
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	7

VOLLMERT		WELL #:		3	RRCID ->	091411	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10048 - 10641
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2019 - P/A 06/03/19

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1939	3	15	9	N	14					222
07	2263	N	1833	-0-	-430	-0-	-0-	1818	3	15	9	N	14					236
08	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	-0-	1866	3	8	9	N	7	170	1			73
09	1950	N	1801	-0-	-149	-0-	-0-	1782	3	19	9	N	17					90
10	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	-0-	1793	3	17	9	N	15					105
11	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	-0-	1736	3	25	9	N	23					128

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	43	-0-	43	-0-	43	43	3			N	-0-					62
*11	14B2	EXT	412	-0-	412	-0-	455	412	3			N	-0-					62

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 212043		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

ISAACS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216366		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623						
06	510 N	431	-0-	-79	-0-	425	3	6	9	N	5			97
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	461	3	9	9	N	8			105
08	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-			105
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	N	1			106
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6	9	N	5			111
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	489	3	9	9	N	8			119

ISSAAC 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 218998		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLLMERT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220083		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958						
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	263	3	2	9	N	2			104
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	3	2	9	N	2			106
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	267	3	1	9	N	1			107
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	N	2			109
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	N	2			111
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	292	3	6	9	N	5			116

ISAACS 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 224643		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708						
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			223
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	223	1	-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

A. WEBB ESTATE		WELL #: 2190		RRCID -> 230352		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351						
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	588	3	6	9	N	5	175	1	200
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	628	3	14	9	N	13			213
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	600	3	15	9	N	14			227
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	583	3	14	9	N	13			240
10	651 N	592	-0-	-59	-0-	584	3	8	9	N	7			247
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	550	3	11	9	N	10			257

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MAHLER		WELL #:		9	RRCID ->	234070	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9593 - 10082		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1830 N	1574	-0-	-256	-0-	1554 3	20 9	N		18			122
07		1767 N	1600	-0-	-167	-0-	1578 3	22 9	N		20			142
08		1736 N	1604	-0-	-132	-0-	1579 3	25 9	N		23			165
09		1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1524 3	20 9	N		18			183
10		1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1554 3	24 9	N		22			205
11		1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1511 3	29 9	N		26			231

BRASWELL		WELL #:		1	RRCID ->	237571	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9823 - 11122	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		25
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		25
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021													

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	238330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9776 - 10596
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	50
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	50

WEBB, RONNIE		WELL #:		1189	RRCID ->	238721	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	9697 - 9752
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	537 3	20 9	N		18	240
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	553 3	17 9	N		15	255
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	554 3	19 9	N		17	272
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	526 3	11 9	N		10	115
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554 3	6 9	N	167 1	5	120
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	525 3	9 9	N		8	128

VOLLMERT		WELL #:		6	RRCID ->	238990	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10326 - 10567
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	107

VOLLMERT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	241781	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9816 - 10212
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	117
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	117

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
VOLLMERT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 242765		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	690	N	483	-0-	-207	-0-	480	3	3	9	N	3		64
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	491	3	2	9	N	2		66
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	479	3	3	9	N	3		69
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	442	3	4	9	N	4		73
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	458	3	3	9	N	3		76
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	433	3	3	9	N	3		79

ISAACS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 244173		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698					
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-		70
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-		70
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-		70
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-		70
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-		70
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-		70

VOLLMERT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 244259		COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136					
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	808	3	8	9	N	7		136
07	837	N	743	-0-	-94	-0-	742	3	1	9	N	1		137
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	3	4	9	N	4		141
09	810	N	590	-0-	-220	-0-	584	3	6	9	N	5		146
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-		146
11	750	N	620	-0-	-130	-0-	611	3	9	9	N	8	1 1	153

VOLLMERT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 244267		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649					
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1043	3	11	9	N	10	169 1	72
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	3	13	9	N	12		84
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1081	3	13	9	N	12		96
09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1021	3	12	9	N	11		107
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1032	3	13	9	N	12		119
11	1050	N	991	-0-	-59	-0-	974	3	17	9	N	15		134

WATERFIELD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246651		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657					
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	623	3	12	9	N	11	172 1	61
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	666	3	11	9	N	10		71
08	744	N	676	-0-	-68	-0-	665	3	11	9	N	10		81
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	651	3	12	9	N	11		92
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	731	3	10	9	N	9		101
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	652	3	9	9	N	8		109

VOLLMERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 249454		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676					
06	3750	X	3483	-0-	-267	-0-	3472	3	11	9	N	10		160
07	3875	X	3600	-0-	-275	-0-	3588	3	12	9	N	11		171
08	3875	X	3560	-0-	-315	-0-	3551	3	9	9	N	8		179
09	3570	X	3321	-0-	-249	-0-	3313	3	8	9	N	7		186
10	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	3343	3	11	9	N	10		196
11	3480	X	3206	-0-	-274	-0-	3187	3	19	9	N	17	150 1	63

VOLLMERT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 250659		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806					
06	1890	N	1637	-0-	-253	-0-	1614	3	23	9	N	21		138
07	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1748	3	22	9	N	20		158
08	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1712	3	20	9	N	18		176
09	1650	N	1445	-0-	-205	-0-	1428	3	17	9	N	15		191
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1768	3	23	9	N	21		212
11	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1618	3	25	9	N	23	184 1	51

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
WATERFIELD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 250771		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

VOLLMERT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 250845		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 253166		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178								
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					110
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	464	3	7	9	N	6					116
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					116
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					116
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					116
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					116

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 254206		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265								
06	750 N	705	-0-	-45	-0-	698	3	7	9	N	6					194
07	744 N	710	-0-	-34	-0-	698	3	12	9	N	11	175	1			30
08	713 N	688	-0-	-25	-0-	681	3	7	9	N	6					36
09	720 N	651	-0-	-69	-0-	641	3	10	9	N	9					45
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	650	3	14	9	N	13					58
11	660 N	616	-0-	-44	-0-	602	3	14	9	N	13					71

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 254334		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 254335		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952								
06	1020 N	991	-0-	-29	-0-	917	3	74	9	N	67					288
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	941	3	69	9	N	63	173	1			178
08	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	931	3	73	9	N	66					244
09	990 N	983	-0-	-7	-0-	910	3	73	9	N	66					310
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	937	3	70	9	N	64	172	1			202
*11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	896	3	69	9	N	63					265

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

06	2070 N	1921	-0-	-149	-0-	1880	3	41	9	N	37					211
07	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	1937	3	41	9	N	37					248
08	1984 N	1977	-0-	-7	-0-	1936	3	41	9	N	37					285
09	1920 N	1892	-0-	-28	-0-	1860	3	32	9	N	29	179	1			135
10	1984 N	1952	-0-	-32	-0-	1909	3	43	9	N	39					174
11	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	1829	3	46	9	N	42					216

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

06	3630 X	3327	-0-	-303	-0-	3262	3	65	9	N	59					165
07	3751 X	3404	-0-	-347	-0-	3345	3	59	9	N	54					219
08	3751 X	3373	-0-	-378	-0-	3320	3	53	9	N	48	178	1			89
09	3360 X	3241	-0-	-119	-0-	3187	3	54	9	N	49					138
10	3441 X	3343	-0-	-98	-0-	3282	3	61	9	N	55					193
11	3330 X	3229	-0-	-101	-0-	3164	3	65	9	N	59					252

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 10512 - 14130

06	960 N	590	-0-	-370	-0-	579	3	11	9	N	10					176
07	837 N	237	-0-	-600	-0-	233	3	4	9	N	4					180
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	3	9	9	N	8					188
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	792	3	12	9	N	11					199
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	780	3	13	9	N	12					211
11	960 N	754	-0-	-206	-0-	736	3	18	9	N	16	2	1			225

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

06	660 N	544	-0-	-116	-0-	541	3	3	9	N	3					127
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	584	3	8	9	N	7					134
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	573	3	3	9	N	3					137
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	541	3	6	9	N	5					142
10	589 N	564	-0-	-25	-0-	558	3	6	9	N	5					147
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	519	3	6	9	N	5					152

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

06	960 N	734	-0-	-226	-0-	728	3	6	9	N	5					136
07	961 N	960	-0-	-1	-0-	949	3	11	9	N	10					146
08	1023 N	923	-0-	-100	-0-	915	3	8	9	N	7					153
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	847	3	9	9	N	8					161
10	961 N	900	-0-	-61	-0-	891	3	9	9	N	8					169
*11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	888	3	17	9	N	15					184

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER		WELL #: 8		RRCID -> 258217		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WATERFIELD 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 258218		COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799						
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5				167
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	481	3	8	9	N	7				174
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	490	3	9	9	N	8				182
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-				182
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-				182
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	606	3	8	9	N	7				189

VOLLMERT 'B'		WELL #: 7		RRCID -> 258219		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	14B2 EXT	151	-0-	151	151	151	3			N	-0-				31
*11	14B2 EXT	230	-0-	230	381	230	3			N	-0-				31

WATERFIELD 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 258220		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126

WEBB 'T'		WELL #: 4		RRCID -> 258221		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764						
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	361	3	17	9	N	15				101
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	365	3	12	9	N	11				112
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	362	3	12	9	N	11				123
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	352	3	14	9	N	13				136
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	360	3	13	9	N	12				148
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	350	3	9	9	N	8				156

MAHLER 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 258224		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

MAHLER 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 258230		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2021 - WELL PLUGGED 7/19/2021

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WEBB "T"		WELL #: 5		RRCID -> 258811		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10046 - 10751				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10255		PERF.10104 - 10282				
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1171	3	28	9	N	25			116
07	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1058	3	18	9	N	16			132
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1435	3	40	9	N	36			168
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1323	3	28	9	N	25			193
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1297	3	28	9	N	25			218
*11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1222	3	33	9	N	30	182	1	66

WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 9699		PERF.10050 - 12514				
06	1200 N	940	-0-	-260	-0-	929	3	11	9	N	10			437
07	1116 N	924	-0-	-192	-0-	920	3	4	9	N	4			441
08	992 N	942	-0-	-50	-0-	936	3	6	9	N	5			446
09	930 N	927	-0-	-3	-0-	921	3	6	9	N	5			451
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	883	3	6	9	N	5			456
11	900 N	835	-0-	-65	-0-	829	3	6	9	N	5			461

TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 9986		PERF.10270 - 12443				
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2534	3	78	9	N	71	182	1	158
07	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2659	3	88	9	N	80			238
08	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2720	3	86	9	N	78	176	1	140
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2653	3	90	9	N	82			222
10	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2772	3	83	9	N	75			297
*11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2704	3	103	9	N	94	178	1	213

WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010		TOTAL DEPTH 9773		PERF.10070 - 14133				
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			522
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			522
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			522
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-			522
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1544	3	61	9	N	55	184	1	393
*11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1952	3	101	9	N	92			485

MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9855 - 13028				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10320 - 13875				
06	3720 X	3207	-0-	-513	-0-	3146	3	61	9	N	55			438
07	3844 X	3204	-0-	-640	-0-	3142	3	62	9	N	56	175	1	319
08	3844 X	3210	-0-	-634	-0-	3148	3	62	9	N	56			375
09	3570 X	2906	-0-	-664	-0-	2852	3	54	9	N	49			424
10	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	3130	3	61	9	N	55	180	1	299
11	3210 X	3002	-0-	-208	-0-	2938	3	64	9	N	58	1	1	356

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		6240 X	5622	-0-	-618	-0-	5546	3	76	9	N	69				269
07		6448 X	5717	-0-	-731	-0-	5642	3	75	9	N	68				337
08		6448 X	5493	-0-	-955	-0-	5419	3	74	9	N	67	172	1		232
09		5820 X	5252	-0-	-568	-0-	5182	3	70	9	N	64				296
10		5921 X	5444	-0-	-477	-0-	5368	3	76	9	N	69	176	1		189
11		5610 X	5159	-0-	-451	-0-	5070	3	89	9	N	81	1	1		269

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

06		3630 X	3328	-0-	-302	-0-	3264	3	64	9	N	58	173	1		208
07		3751 X	3428	-0-	-323	-0-	3364	3	64	9	N	58				266
08		3751 X	3402	-0-	-349	-0-	3334	3	68	9	N	62				328
09		3420 X	3260	-0-	-160	-0-	3199	3	61	9	N	55	179	1		204
10		3441 X	3313	-0-	-128	-0-	3244	3	69	9	N	63				267
11		3330 X	3231	-0-	-99	-0-	3151	3	80	9	N	73				340

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

06		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3747	3	61	9	N	55				342
07		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3770	3	47	9	N	43				385
08		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3732	3	47	9	N	43	180	1		248
09		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3489	3	51	9	N	46				294
10		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3774	3	62	9	N	56				350
*11		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3631	3	75	9	N	68	183	1		235

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAHLER "D" WELL #: 2H RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020 - WELL PLUGGED 9/15/2020

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

06		3330 X	3153	-0-	-177	-0-	3053	3	100	9	N	91				429
07		3441 X	3353	-0-	-88	-0-	3237	3	116	9	N	105	172	1		362
08		3441 X	3190	-0-	-251	-0-	3085	3	105	9	N	95				457
09		3210 X	2982	-0-	-228	-0-	2899	3	83	9	N	75	170	1		362
10		3348 X	3026	-0-	-322	-0-	2936	3	90	9	N	82				444
11		3240 X	2915	-0-	-325	-0-	2820	3	95	9	N	86	178	1		352

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
VOLLMERT "B" SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265206	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A	EOM
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6900 X	4514	-0-	-2386	-0-	4458	3	56	9	N	51				471
07	7130 X	6746	-0-	-384	-0-	6662	3	84	9	N	76				547
08	7130 X	6593	-0-	-537	-0-	6508	3	85	9	N	77	186	1		438
09	6300 X	5849	-0-	-451	-0-	5786	3	63	9	N	57	164	1		331
10	6758 X	6136	-0-	-622	-0-	6060	3	76	9	N	69				400
11	6540 X	5717	-0-	-823	-0-	5631	3	86	9	N	78	3	1		475

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		11H	RRCID ->	265208	COMPL.	DATE	08/03/2011	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.	10618	-	13900
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		1H	RRCID ->	265282	COMPL.	DATE	06/29/2011	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	10466	-	13541
06	3870 X	3428	-0-	-442	-0-	3392	3	36	9	N	33					232
07	3999 X	3434	-0-	-565	-0-	3398	3	36	9	N	33					265
08	3999 X	3386	-0-	-613	-0-	3353	3	33	9	N	30					295
09	3660 X	3289	-0-	-371	-0-	3258	3	31	9	N	28					323
10	3596 X	3382	-0-	-214	-0-	3341	3	41	9	N	37	183	1			177
11	3420 X	3171	-0-	-249	-0-	3121	3	50	9	N	45	3	1			219

MAHLER "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	265522	COMPL.	DATE	02/02/2011	TOTAL	DEPTH	9844	PERF.	11401	-	13817
06	3570 X	3157	-0-	-413	-0-	3052	3	105	9	N	95					398
07	3689 X	3183	-0-	-506	-0-	3080	3	103	9	N	94	181	1			311
08	3689 X	3148	-0-	-541	-0-	3043	3	105	9	N	95					406
09	3510 X	2944	-0-	-566	-0-	2853	3	91	9	N	83	171	1			318
10	3379 X	3132	-0-	-247	-0-	3027	3	105	9	N	95	161	1			252
11	3150 X	3018	-0-	-132	-0-	2909	3	109	9	N	99					351

A. WEBB ESTATE		WELL #:		5190H	RRCID ->	266539	COMPL.	DATE	07/27/2011	TOTAL	DEPTH	9793	PERF.	10177	-	13820
06	510 N	461	-0-	-49	-0-	452	3	9	9	N	8					205
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					205
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					205
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					205
10	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					205
11	420 N	307	-0-	-113	-0-	285	3	22	9	N	20					225

WATERFIELD "C"		WELL #:		10H	RRCID ->	266624	COMPL.	DATE	09/12/2011	TOTAL	DEPTH	9881	PERF.	10122	-	15180
06	4860 X	4539	-0-	-321	-0-	4404	3	135	9	N	123	177	1			229
07	5022 X	4694	-0-	-328	-0-	4554	3	140	9	N	127	172	1			184
08	5022 X	4672	-0-	-350	-0-	4537	3	135	9	N	123					307
09	4650 X	4492	-0-	-158	-0-	4362	3	130	9	N	118	168	1			257
10	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4579	3	154	9	N	140	172	1			225
11	4530 X	4494	-0-	-36	-0-	4352	3	142	9	N	129	3	1			351

WEBB		WELL #:		4188H	RRCID ->	266625	COMPL.	DATE	08/30/2011	TOTAL	DEPTH	9734	PERF.	10507	-	14173
06	3930 X	3596	-0-	-334	-0-	3542	3	54	9	N	49					348
07	4061 X	3710	-0-	-351	-0-	3674	3	36	9	N	33					381
08	4061 X	3687	-0-	-374	-0-	3639	3	48	9	N	44	184	1			241
09	3780 X	3469	-0-	-311	-0-	3418	3	51	9	N	46					287
10	3782 X	3588	-0-	-194	-0-	3529	3	59	9	N	54					341
11	3600 X	3363	-0-	-237	-0-	3295	3	68	9	N	62	187	1			216

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
WEBB		WELL #:		5188H	RRCID ->	267245	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	9747	PERF.10062	- 12286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3810 X	2901	-0-	-909	-0-	2845	3	56	9	N	51	296
07		3937 X	3294	-0-	-643	-0-	3229	3	65	9	N	59	355
08		3937 X	3246	-0-	-691	-0-	3187	3	59	9	N	54	227
09		3360 X	3047	-0-	-313	-0-	2985	3	62	9	N	56	283
10		3286 X	3221	-0-	-65	-0-	3145	3	76	9	N	69	352
11		3180 X	3032	-0-	-148	-0-	2945	3	87	9	N	79	247

VOLLMERT		WELL #:		7H	RRCID ->	267306	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	10678	PERF.11161	- 15906	
06		5460 X	4890	-0-	-570	-0-	4806	3	84	9	N	76	204
07		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5527	3	95	9	N	86	290
08		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5538	3	72	9	N	65	183
09		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5548	3	97	9	N	88	271
10		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5642	3	100	9	N	91	184
*11		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5519	3	107	9	N	97	276

WEBB 187		WELL #:		1H	RRCID ->	267516	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 9908	- 14185	
06		3600 X	3158	-0-	-442	-0-	3113	3	45	9	N	41	269
07		3689 X	3260	-0-	-429	-0-	3217	3	43	9	N	39	308
08		3689 X	3188	-0-	-501	-0-	3147	3	41	9	N	37	165
09		3300 X	2958	-0-	-342	-0-	2918	3	40	9	N	36	201
10		3348 X	3166	-0-	-182	-0-	3120	3	46	9	N	42	243
11		3150 X	3031	-0-	-119	-0-	2975	3	56	9	N	51	293

MAHLER "B"		WELL #:		3SL	RRCID ->	267530	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	10232	PERF.10626	- 12981	
06		7950 X	7792	-0-	-158	-0-	1655	1	5910	3	N	206	543
							227	9					
07		8215 X	7850	-0-	-365	-0-	1709	1	5903	3	N	216	195
							238	9					
08		8215 X	7872	-0-	-343	-0-	1709	1	5939	3	N	204	399
							224	9					
09		7920 X	7441	-0-	-479	-0-	1655	1	5556	3	N	209	414
							230	9					
10		8060 X	7496	-0-	-564	-0-	1709	1	5570	3	N	197	431
							217	9					
11		7800 X	7281	-0-	-519	-0-	1655	1	5387	3	N	217	267
							239	9					

WATERFIELD 'A'		WELL #:		8H	RRCID ->	267559	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	10418	PERF.10760	- 14858	
06		5790 X	5260	-0-	-530	-0-	5202	3	58	9	N	53	298
07		5983 X	5373	-0-	-610	-0-	5315	3	58	9	N	53	351
08		5983 X	5318	-0-	-665	-0-	5261	3	57	9	N	52	403
09		5400 X	5102	-0-	-298	-0-	5049	3	53	9	N	48	451
10		5487 X	5222	-0-	-265	-0-	5163	3	59	9	N	54	329
11		5250 X	4969	-0-	-281	-0-	4905	3	64	9	N	58	385

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	267575	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9954	- 10018	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5675	3	95	9	N	366
07		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	5987	3	96	9	N	453
08		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6051	3	87	9	N	344
09		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5238	3	76	9	N	413
10		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	5917	3	107	9	N	510
*11		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5662	3	123	9	N	443

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375												
06		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3412	3	81	9	N	241
07		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3534	3	87	9	N	141
08		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3575	3	81	9	N	215
09		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3482	3	83	9	N	290
10		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3626	3	88	9	N	202
*11		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3507	3	80	9	N	273

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644												
06		7770 X	6865	-0-	-905	-0-	6355	3	510	9	N	391
07		8029 X	7190	-0-	-839	-0-	6682	3	508	9	N	510
08		8029 X	7733	-0-	-296	-0-	7054	3	679	9	N	444
09		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	6800	3	682	9	N	375
10		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	6847	3	634	9	N	449
*11		7470 X	6979	-0-	-491	-0-	6406	3	573	9	N	438

MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339												
06		2340 N	2205	-0-	-135	-0-	2120	3	85	9	N	251
07		2294 N	2264	-0-	-30	-0-	2176	3	88	9	N	331
08		2294 N	2250	-0-	-44	-0-	2164	3	86	9	N	409
09		2220 N	2044	-0-	-176	-0-	1990	3	54	9	N	274
10		2263 N	2216	-0-	-47	-0-	2142	3	74	9	N	341
11		2190 N	2086	-0-	-104	-0-	2008	3	78	9	N	412

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002												
06		2550 N	2097	-0-	-453	-0-	2031	3	66	9	N	151
07		2449 N	2029	-0-	-420	-0-	1971	3	58	9	N	204
08		2325 N	1961	-0-	-364	-0-	1913	3	48	9	N	248
09		2100 N	1991	-0-	-109	-0-	1948	3	43	9	N	102
10		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2062	3	73	9	N	168
*11		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1979	3	75	9	N	234

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433												
06		7230 X	6265	-0-	-965	-0-	6180	3	85	9	N	321
07		7471 X	6233	-0-	-1238	-0-	6155	3	78	9	N	392
08		7471 X	3593	-0-	-3878	-0-	3543	3	50	9	N	259
09		6600 X	5180	-0-	-1420	-0-	5127	3	53	9	N	307
10		6572 X	6077	-0-	-495	-0-	5987	3	90	9	N	389
11		6270 X	5761	-0-	-509	-0-	5641	3	120	9	N	319

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918												
06		3360 X	3025	-0-	-335	-0-	2904	3	121	9	N	316
07		3472 X	3117	-0-	-355	-0-	3000	3	117	9	N	243
08		3472 X	3068	-0-	-404	-0-	2944	3	124	9	N	356
09		3240 X	2951	-0-	-289	-0-	2832	3	119	9	N	274
10		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	2991	3	143	9	N	404
11		3030 X	2694	-0-	-336	-0-	2556	3	138	9	N	339

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD 113		WELL #:		1SL	RRCID ->	268139	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10454	- 11153
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2530	3	39	9	N	35	423
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2601	3	36	9	N	33	456
08	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2580	3	34	9	N	31	487
09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2480	3	36	9	N	33	520
10	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2583	3	34	9	N	31	373
*11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2477	3	35	9	N	32	404

VOLLMERT		WELL #:		9SL	RRCID ->	268640	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10770	- 14760
06	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9435	3	152	9	N	138	644
07	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9695	3	132	9	N	120	764
08	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	9764	3	166	9	N	151	566
09	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8694	3	134	9	N	122	518
10	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7697	3	140	9	N	127	645
*11	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8483	3	178	9	N	162	454

MAHLER		WELL #:		5138H	RRCID ->	268643	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 9813	- 14542
06	2340 N	2173	-0-	-167	-0-	2087	3	86	9	N	78	340
07	2263 N	2223	-0-	-40	-0-	2134	3	89	9	N	81	421
08	2263 N	2204	-0-	-59	-0-	2119	3	85	9	N	77	312
09	2160 N	2127	-0-	-33	-0-	2037	3	90	9	N	82	394
10	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	2097	3	96	9	N	87	304
11	2130 N	2125	-0-	-5	-0-	2025	3	100	9	N	91	392

WATERFIELD "C"		WELL #:		13H	RRCID ->	268703	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	9983	PERF.10252	- 14846
06	5130 X	4627	-0-	-503	-0-	4517	3	110	9	N	100	387
07	5301 X	4724	-0-	-577	-0-	4612	3	112	9	N	102	304
08	5301 X	4681	-0-	-620	-0-	4565	3	116	9	N	105	409
09	4800 X	4468	-0-	-332	-0-	4365	3	103	9	N	94	323
10	4836 X	4590	-0-	-246	-0-	4480	3	110	9	N	100	423
11	4620 X	4362	-0-	-258	-0-	4261	3	101	9	N	92	330

A. WEBB ESTATE SL		WELL #:		6190H	RRCID ->	268803	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10071	- 13304
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAHLER SL		WELL #:		16H	RRCID ->	268900	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	10541	PERF.10730	- 14404
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VOLLMERT SL		WELL #:		10H	RRCID ->	269008	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	9795	PERF.10330	- 13350
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MAHLER "B" SL		WELL #: 4H		RRCID -> 269068		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 113 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 269258		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER		WELL #: 15SL		RRCID -> 269798		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161								
06	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8111	3	129	9	N	117					413
07	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	7992	3	118	9	N	107	349	1			171
08	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8249	3	136	9	N	124					295
09	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7778	3	128	9	N	116					411
10	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8025	3	112	9	N	102	171	1			342
*11	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7110	3	89	9	N	81	185	1			238

WEBB 187		WELL #: 2H		RRCID -> 270266		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085								
06	1830 N	1502	-0-	-328	-0-	1457	3	45	9	N	41					506
07	1736 N	1398	-0-	-338	-0-	1363	3	35	9	N	32	173	1			365
08	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	1374	3	37	9	N	34					399
09	1500 N	1344	-0-	-156	-0-	1299	3	45	9	N	41					440
10	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1330	3	53	9	N	48					488
11	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	1271	3	46	9	N	42	1	1			529

MAHLER SL		WELL #: 14H		RRCID -> 270367		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 112		WELL #: 1H		RRCID -> 270445		COMPL. DATE 08/27/2012		TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	40	8			361
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	1			181
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			178

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 270787		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	115	-0-	115	115	115	3			N	-0-					74
*11	14B2 EXT	353	-0-	353	468	353	3			N	-0-					74

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 9778 - 14010				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	12796	3	284	9	N	258	553	1	286
07	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	13013	3	305	9	N	277	182	1	381
08	13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	12997	3	316	9	N	287	185	1	483
09	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	12032	3	275	9	N	250	374	1	359
10	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	12928	3	245	9	N	223	184	1	398
*11	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	12558	3	257	9	N	234	6	1	626

WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9914		PERF.10323 - 14668				
06	4050 X	3636	-0-	-414	-0-	3563	3	73	9	N	66			325
07	4185 X	3729	-0-	-456	-0-	3654	3	75	9	N	68			393
08	4185 X	3664	-0-	-521	-0-	3598	3	66	9	N	60	179	1	274
09	3780 X	3509	-0-	-271	-0-	3436	3	73	9	N	66			340
10	3813 X	3619	-0-	-194	-0-	3543	3	76	9	N	69			409
11	3630 X	3454	-0-	-176	-0-	3378	3	76	9	N	69	189	1	289

A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10203 - 13159				
06	2550 N	2205	-0-	-345	-0-	2170	3	35	9	N	32	170	1	150
07	2449 N	2226	-0-	-223	-0-	2186	3	40	9	N	36			186
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2377	3	43	9	N	39			225
09	2220 N	2208	-0-	-12	-0-	2166	3	42	9	N	38			263
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2277	3	53	9	N	48			311
11	2340 N	2279	-0-	-61	-0-	2215	3	64	9	N	58	185	1	184

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10442 - 14773				
06	5070 X	4788	-0-	-282	-0-	4715	3	73	9	N	66	170	1	262
07	5239 X	4684	-0-	-555	-0-	4612	3	72	9	N	65			327
08	5239 X	4708	-0-	-531	-0-	4638	3	70	9	N	64			391
09	5070 X	4674	-0-	-396	-0-	4610	3	64	9	N	58	175	1	274
10	5146 X	4767	-0-	-379	-0-	4694	3	73	9	N	66			340
11	4800 X	4740	-0-	-60	-0-	4654	3	86	9	N	78	3	1	415

MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9783 - 13850				
06	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4482	3	74	9	N	67	187	1	65
07	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4647	3	76	9	N	69			134
08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4703	3	74	9	N	67			201
09	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4559	3	74	9	N	67	188	1	80
10	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4677	3	65	9	N	59			139
11	4620 X	4545	-0-	-75	-0-	4438	3	107	9	N	97	174	1	62

MCMORDIE 26		WELL #: 2SL		RRCID -> 272847		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 9891		PERF.10153 - 14953				
06	21510 X	21510	-0-	-0-	-0-	20941	3	569	9	N	517	741	1	324
07	21880 X	21880	-0-	-0-	-0-	21284	3	596	9	N	542	375	1	491
08	21153 X	21153	-0-	-0-	-0-	20520	3	633	9	N	575	561	1	505
09	20842 X	20842	-0-	-0-	-0-	20216	3	626	9	N	569	562	1	512
10	21564 X	21564	-0-	-0-	-0-	20924	3	640	9	N	582	568	1	526
*11	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	20408	3	641	9	N	583	758	1	351

MCMORDIE 26 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 272899		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9440 - 14312				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
MCMORDIE 26														
//CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
//CONT.// 877099														
WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	1296	1	10503	3	N	297	379	1	250
						327	9							
07	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	1339	1	10187	3	N	233	189	1	294
						256	9							
08	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	1339	1	10955	3	N	293	372	1	215
						322	9							
09	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	1296	1	10622	3	N	303	376	1	142
						333	9							
10	12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	1339	1	10979	3	N	312	188	1	266
						343	9							
*11	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	1296	1	10464	3	N	301	375	1	192
						331	9							

WATERFIELD 'B' 100														
WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721														
06	7530 X	5572	-0-	-1958	-0-	5505	3	67	9	N	61			346
07	7781 X	5922	-0-	-1859	-0-	5845	3	77	9	N	70	185	1	231
08	7781 X	5906	-0-	-1875	-0-	5818	3	88	9	N	80			311
09	6210 X	5332	-0-	-878	-0-	5271	3	61	9	N	55			366
10	6231 X	5210	-0-	-1021	-0-	5143	3	67	9	N	61	178	1	249
11	5730 X	5589	-0-	-141	-0-	5483	3	106	9	N	96	2	1	343

MAHLER 107														
WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792														
06	16170 X	15104	-0-	-1066	-0-	14627	3	477	9	N	434	377	1	392
07	16709 X	15524	-0-	-1185	-0-	15044	3	480	9	N	436	575	1	253
08	16709 X	15347	-0-	-1362	-0-	14878	3	469	9	N	426	380	1	299
09	15630 X	14750	-0-	-880	-0-	14313	3	437	9	N	397	380	1	316
10	15779 X	15153	-0-	-626	-0-	14662	3	491	9	N	446	381	1	381
11	15090 X	14403	-0-	-687	-0-	13945	3	458	9	N	416	392	1	405

VOLLMERT "B"														
WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268														
06	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	15806	3	167	9	N	152	175	1	613
07	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	16082	3	183	9	N	166	192	1	587
08	16116 X	16116	-0-	-0-	-0-	15954	3	162	9	N	147	177	1	557
09	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	14709	3	136	9	N	124	173	1	508
10	15480 X	15480	-0-	-0-	-0-	15313	3	167	9	N	152			660
*11	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	14637	3	182	9	N	165	204	1	621

FLOWERS 'C' 6														
WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891														
06	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4815	3	77	9	N	70			274
07	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4824	3	77	9	N	70			344
08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4659	3	63	9	N	57	182	1	219
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4531	3	72	9	N	65			284
10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4710	3	77	9	N	70	174	1	180
*11	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4527	3	81	9	N	74	7	1	247

CHAMBERS, F.M.														
WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560														
06	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2159	3	66	9	N	60			302
07	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2207	3	64	9	N	58	183	1	177
08	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2177	3	66	9	N	60			237
09	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2144	3	68	9	N	62			299
10	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2193	3	67	9	N	61	176	1	184
*11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	1961	3	77	9	N	70	6	1	248

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD SL		WELL #: 10H		RRCID -> 276124		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH		9946 PERF.10393 - 14768				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND	AMT	CODE	BALANCE	
06	4080 X	3503	-0-	-577	-0-	3415	3	88	9	N	80	175	1	108
07	4216 X	3525	-0-	-691	-0-	3429	3	96	9	N	87			195
08	4216 X	3372	-0-	-844	-0-	3288	3	84	9	N	76	179	1	92
09	3810 X	3293	-0-	-517	-0-	3199	3	94	9	N	85			177
10	3937 X	3635	-0-	-302	-0-	3525	3	110	9	N	100	178	1	99
*11	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3407	3	117	9	N	106	2	1	203

VOLLMERT 'B' SL		WELL #: 13H		RRCID -> 276126		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH		9996 PERF.10370 - 14733		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #: 19H		RRCID -> 276148		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH		9885 PERF.10332 - 14740		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAHLER 106		WELL #: 5H		RRCID -> 276489		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH		9999 PERF.10482 - 15635				
06	3840 X	3224	-0-	-616	-0-	276	1	2729	3	N	199	175	1	267
						219	9							
07	3968 X	2968	-0-	-1000	-0-	285	1	2486	3	N	179	179	1	267
						197	9							
08	3968 X	2733	-0-	-1235	-0-	285	1	2250	3	N	180	180	1	267
						198	9							
09	3390 X	2810	-0-	-580	-0-	276	1	2336	3	N	180	168	1	279
						198	9							
10	3503 X	2961	-0-	-542	-0-	285	1	2471	3	N	186	175	1	290
						205	9							
11	3210 X	2851	-0-	-359	-0-	276	1	2381	3	N	176	177	1	289
						194	9							

WATERFIELD 'C'		WELL #: 15H		RRCID -> 276493		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH		9629 PERF.10001 - 14819				
06	4590 X	3997	-0-	-593	-0-	3934	3	63	9	N	57			101
07	4743 X	4162	-0-	-581	-0-	4090	3	72	9	N	65			166
08	4743 X	3979	-0-	-764	-0-	3914	3	65	9	N	59	175	1	50
09	4200 X	3734	-0-	-466	-0-	3669	3	65	9	N	59			109
10	4154 X	3919	-0-	-235	-0-	3853	3	66	9	N	60			169
11	4020 X	3741	-0-	-279	-0-	3677	3	64	9	N	58	2	1	225

MAHLER 106		WELL #: 8SL		RRCID -> 276528		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH		9913 PERF.10242 - 15146				
06	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	14311	3	413	9	N	375	375	1	557
07	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	14889	3	416	9	N	378	536	1	399
08	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	14774	3	430	9	N	391	371	1	419
09	14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	13814	3	406	9	N	369	192	1	596
10	13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	13243	3	442	9	N	402	542	1	456
*11	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	13235	3	419	9	N	381	195	1	642

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06		6420 X	5458	-0-	-962	-0-	5390	3	68	9	N	62		319
07		6634 X	5574	-0-	-1060	-0-	5509	3	65	9	N	59	187 1	191
08		6634 X	5397	-0-	-1237	-0-	5338	3	59	9	N	54		245
09		5790 X	5105	-0-	-685	-0-	5047	3	58	9	N	53		298
10		5766 X	5204	-0-	-562	-0-	5140	3	64	9	N	58	185 1	171
11		5460 X	4778	-0-	-682	-0-	4712	3	66	9	N	60	3 1	228

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100														
06		2190 N	1976	-0-	-214	-0-	1944	3	32	9	N	29		334
07		2139 N	2001	-0-	-138	-0-	1970	3	31	9	N	28		362
08		2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1969	3	25	9	N	23	177 1	208
09		1980 N	1792	-0-	-188	-0-	1764	3	28	9	N	25		233
10		2015 N	1860	-0-	-155	-0-	1828	3	32	9	N	29		262
11		1920 N	1720	-0-	-200	-0-	1684	3	36	9	N	33		295

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203														
06		6570 X	5845	-0-	-725	-0-	5744	3	101	9	N	92	187 1	360
07		6789 X	5866	-0-	-923	-0-	5764	3	102	9	N	93	192 1	261
08		6789 X	5825	-0-	-964	-0-	5724	3	101	9	N	92		353
09		5910 X	5433	-0-	-477	-0-	5332	3	101	9	N	92	192 1	253
10		6045 X	5426	-0-	-619	-0-	5367	3	59	9	N	54		307
11		5850 X	5346	-0-	-504	-0-	5257	3	89	9	N	81		388

CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683														
06		9660 X	8780	-0-	-880	-0-	8648	3	132	9	N	120		249
07		9982 X	8786	-0-	-1196	-0-	8747	3	39	9	N	35		284
08		9982 X	8148	-0-	-1834	-0-	8021	3	127	9	N	115	184 1	215
09		8970 X	8502	-0-	-468	-0-	8397	3	105	9	N	95		310
10		9083 X	8348	-0-	-735	-0-	8219	3	129	9	N	117	174 1	253
11		8790 X	7824	-0-	-966	-0-	7713	3	111	9	N	101	176 1	178

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122														
06		21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	21760	3	200	9	N	182	194 1	399
07		22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	22188	3	233	9	N	212	186 1	425
08		22293 X	22293	-0-	-0-	-0-	22124	3	169	9	N	154	187 1	392
09		21412 X	21412	-0-	-0-	-0-	21181	3	231	9	N	210	193 1	409
10		21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	20962	3	168	9	N	153	374 1	188
*11		21053 X	21053	-0-	-0-	-0-	20816	3	237	9	N	215	214 1	189

CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464														
06		21077 X	21077	-0-	-0-	-0-	20812	3	265	9	N	241	378 1	746
07		20007 X	20007	-0-	-0-	-0-	19896	3	111	9	N	101		847
08		22234 X	22234	-0-	-0-	-0-	22006	3	228	9	N	207	187 1	867
09		19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	19135	3	241	9	N	219	196 1	890
10		22823 X	22823	-0-	-0-	-0-	22608	3	215	9	N	195		1085
*11		28946 X	28946	-0-	-0-	-0-	28661	3	285	9	N	259	381 1	963

CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108														
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		15240 X	14609	-0-	-631	-0-	14278	3	331 9	N	301	373 1		229
07		15748 X	14925	-0-	-823	-0-	14582	3	343 9	N	312	183 1		358
08		15748 X	14696	-0-	-1052	-0-	14369	3	327 9	N	297	370 1		285
09		14850 X	13986	-0-	-864	-0-	13667	3	319 9	N	290	190 1		385
10		15283 X	14365	-0-	-918	-0-	14034	3	331 9	N	301	375 1		311
11		14610 X	13664	-0-	-946	-0-	13342	3	322 9	N	293	193 1		411

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020														
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			211
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			211
08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			211
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			211
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			211
*11	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420														
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-	172 1		66
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			66
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540														
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS B		WELL #:		1105	RRCID ->	162576	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 4146 - 4157		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FLOWERS C		WELL #:		906	RRCID ->	163215	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4055 - 4080		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS-MAHLER		WELL #:		5098	RRCID ->	163960	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 4260 - 4262		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS C		WELL #:		1106	RRCID ->	164786	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 4095 - 4102		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -C-		WELL #:		1006	RRCID ->	164830	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4102 - 4108		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D-		WELL #:		807	RRCID ->	164885	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4232 - 4246		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D-		WELL #:		607	RRCID ->	166427	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 4139 - 4145		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
FLOWERS "C"				WELL #: 1206	RRCID -> 169477	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 4082	- 4105							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS "C"				WELL #: 1306	RRCID -> 169489	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4194	- 4202							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS "C"				WELL #: 1406	RRCID -> 169631	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 4094	- 4110							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS				WELL #: 303	RRCID -> 171449	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 3998	- 4008							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)				60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
MAHLER, FIELDS				WELL #: 1	RRCID -> 057997	COMPL. DATE 03/01/1974	TOTAL DEPTH 12475	PERF. 12029	- 12035							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FLOWERS, R. A.				WELL #: 4 L	RRCID -> 058397	COMPL. DATE 04/00/1974	TOTAL DEPTH 12160	PERF. 11850	- 11930							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

06	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1478	-0-	-134 B	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
08	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764 3		N	-0-			-0-
09	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1116	-0-	-372 B	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
11	1560 N	122	-0-	-1438 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
08	14 X	14	-0-	-0- B	-0-	14 3		N	-0-			72
09	21 X	21	-0-	-0- B	-0-	21 3		N	-0-			72
10	252 X	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			72
*11	1821 X	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3		N	-0-			72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
EARP		WELL #:		1	RRCID ->	042011	COMPL. DATE	06/07/1967	TOTAL DEPTH	11370	PERF.11262 - 11314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		5	RRCID ->	223867	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11025 - 11117	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS TRUST -A-		WELL #:		11	RRCID ->	227990	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11053 - 11125	
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2	N	-0-		-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3	N	-0-		-0-
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3	N	-0-		-0-
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3	N	-0-		-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3	N	-0-		-0-
*11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3	N	-0-		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:	1	RRCID ->	032226	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11096 - 11106
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2	N	-0-		99
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2	N	-0-		99
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-		99
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2	N	-0-		99
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		99
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		99

FLOWERS TRUST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	039239	COMPL. DATE	03/24/1966	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11127 - 11132	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	154 1	28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:	2L	RRCID ->	086708	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11004 - 11017
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
VOLLMERT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	196234	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10920 - 11200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VOLLMERT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	199453	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11026 - 11070
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VOLLMERT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	205481	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF. N/A
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WATERFIELD		WELL #:		5	RRCID ->	218803	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11093 - 11106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER)				60467 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205							
THORNE -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	117637	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12491 - 12510
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056	RRCID ->	192367	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12609 - 12613
HOWELL				9072							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT	-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER)		60468 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C-		WELL #: 8 L		RRCID -> 116434		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	1451 2	39 9	N	35		181
07	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1480 2	21 9	N	19		200
08	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	1468 2	23 9	N	21		221
09	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	1351 2	3 9	N	3	186 1	38
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1471 2	26 9	N	24		62
*11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1443 2	52 9	N	47		109

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH)		60469 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473									
CAMPBELL, J.W. UNIT		WELL #: 135		RRCID -> 093032		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	30 1	297 2	N	13	30 1	13
07	341 N	131	-0-	-210	-0-	14 9	94 2	N	5		18
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	31 1	146 2	N	-0-		18
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	30 1	280 2	N	-0-		18
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31 1	355 2	N	12		30
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	13 9	30 1	N	-0-		30

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)		60946 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #: 4081		RRCID -> 243607		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	588 2	11 9	N	10		205
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	440 2	18 9	N	16	186 1	35
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	456 2	24 9	N	22		57
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	612 2	19 9	N	17		74
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	836 2	18 9	N	16		90
*11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1170 2	30 9	N	27		117

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)		60948 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
GILL		WELL #: 1062		RRCID -> 197939		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIAMI PABLO ENERGY II, LLC		60957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PABLO		631643									
PABLO		WELL #: 1032		RRCID -> 157329		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	570 N	527	-0-	-43	-0-	527 2		N	-0-		110
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		110
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	569 2		N	-0-		110
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	526 2		N	-0-		110
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 2		N	-0-		110
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		110

MIAMI UNIT PETROLEUM COMPANY DILLMAN GW		//CONT.//		60957 500 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1402		RRCID -> 213115	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 11215	PERF. 9964	- 11088						
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1125	3	50	9	N	45			92
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	3	2	9	N	2			94
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-			94
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1181	3	13	9	N	12			106
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1180	3	40	9	N	36			142
*11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			142

WILDHORSE OPERATING COMPANY CAMPELL -A-				923452	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1041		RRCID -> 079411	COMPL. DATE 11/06/1978	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 11137	- 11630						
06	630 N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-			12
07	651 N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-			12
08	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-			12
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-			12
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-			12
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	728	3	10	9	N	9			21

MIAMI AIRPORT (MORROW) PRESIDIO PETROLEUM LLC MCCOY, BOB "C"				60960 250 676084	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2034		RRCID -> 192062	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 11095	- 11163						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	20	-0-	20	41	20	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	151	-0-	151	192	151	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	195	-0-	195	387	195	2			N	-0-			-0-
*11	681	192	-0-	-489	-0-	192	2			N	-0-			-0-

MILLS RANCH (ATOKA) BLACKBEARD OPERATING, LLC DAVIS FAMILY				61691 175 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1042		RRCID -> 211168	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 21200	PERF. 14206	- 16370						
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			85
07	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-			85
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			85
09	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-			85
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	53	1	32
11	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-			32

CREST RESOURCES, INC. HARDIN UNIT				189901	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 075151	COMPL. DATE 01/22/1978	TOTAL DEPTH 16670	PERF. 16044	- 16254						
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-			-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-			-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC FOSTER-WHEELER				628574	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 276388	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 16800	PERF. 5130	- 5278						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
DAVIS		WELL #: 4043		RRCID -> 243633	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 16874	PERF.14379	-		16875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1159 N	1159	-0-	-0-	1159 2				25	
07		1133 N	1133	-0-	-0-	1133 2				25	
08		871 N	871	-0-	-0-	871 2				25	
09		1126 N	1126	-0-	-0-	1126 2				25	
10		1225 N	1225	-0-	-0-	1225 2				25	
*11		1319 N	1319	-0-	-0-	1319 2				25	

DAVIS		WELL #: 2053		RRCID -> 248272	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 17750	PERF.14994	-		17176	
06		3546 X	3546	-0-	-0-	3546 2				61	
07		3208 X	3208	-0-	-0-	3208 2				61	
08		2979 X	2979	-0-	-0-	2979 2				61	
09		2748 X	2748	-0-	-0-	2748 2				61	
10		2973 X	2973	-0-	-0-	2973 2				61	
*11		3245 X	3245	-0-	-0-	3223 2	22 9			81	

DAVIS		WELL #: 1043		RRCID -> 250663	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 17410	PERF.16934	-		17364	
06		3720 X	3157	-0-	-563	3157 2				30	
07		3696 X	3696	-0-	-0-	3696 2				30	
08		3627 X	3533	-0-	-94	3533 2				30	
09		3510 X	3236	-0-	-274	3236 2				30	
10		3662 X	3662	-0-	-0-	3662 2				30	
*11		3975 X	3975	-0-	-0-	3975 2				30	

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		RRCID -> 235264	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 16465	PERF.15751	-		16148	
MILLS RANCH		WELL #: 1024									
06		6083 X	6083	-0-	-0-	6010 2	73 9			108	
07		6051 X	6051	-0-	-0-	5968 2	83 9			183	
08		6243 X	6243	-0-	-0-	6160 2	83 9		168 1	90	
*09		5551 X	5551	-0-	-0-	5483 2	68 9			152	
*10		6190 X	6190	-0-	-0-	6099 2	91 9			63	
*11		6014 X	6014	-0-	-0-	5935 2	79 9			135	

MILLS RANCH		WELL #: 1021		RRCID -> 267242	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 16400	PERF.16212	-		16306	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					13	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					13	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					13	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					13	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					13	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					13	

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)		61691 178		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
MILLS, R. D.		WELL #: 1 U		RRCID -> 133497	COMPL. DATE 05/01/1989	TOTAL DEPTH 21735	PERF.13850	-		13900	
06		614 N	614	-0-	-0-	614 2				43	
07		620 N	612	-0-	-8	612 2				43	
08		620 N	609	-0-	-11	609 2				43	
09		600 N	578	-0-	-22	578 2				43	
10		620 N	538	-0-	-82	538 2				43	
11		600 N	520	-0-	-80	520 2				43	

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252										COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	16587	PERF.	13305 - 13560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3463	2	98	9	N	89					197
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3614	2	14	9	N	13	180	1			30
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3546	2	75	9	N	68					98
09	3450 X	3421	-0-	-29	-0-	3370	2	51	9	N	46					144
10	3565 X	3501	-0-	-64	-0-	3439	2	62	9	N	56					200
11	3450 X	3244	-0-	-206	-0-	3243	2	1	9	N	1	188	1			13

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179										COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	16554	PERF.	13195 - 13655	
06	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5014	2	116	9	N	105	185	1			91
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5487	2	98	9	N	89					180
08	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5224	2	80	9	N	73	176	1			77
09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4805	2	87	9	N	79					156
10	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5000	2	68	9	N	62	184	1			34
*11	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4676	2	150	9	N	136					170

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646										COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	16215	PERF.	12902 - 14500	
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267										COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	16628	PERF.	13021 - 14200	
06	630 N	469	-0-	-161	-0-	437	2	32	9	N	29					119
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	579	2	39	9	N	35					154
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	590	2	22	9	N	20					174
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	522	2	29	9	N	26					200
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	566	2	2	9	N	2	112	1			90
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					90

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269										COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	18050	PERF.	13023 - 13600	
06	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	360 N	138	-0-	-222	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	403 N	179	-0-	-224	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	390 N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-					-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451										COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	18402	PERF.	12530 - 13144	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.//													61691 178 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
FORMENTERA OPERATIONS LLC													276959									
JILL 54													WELL #: 2054		RRCID -> 246749		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12276 - 14465	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
06		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4710 2	51 9	N		46	17 1		111								
07		6076 X	2480	-0-	-3596	-0-	2458 2	22 9	N		20	15 1		116								
08		6076 X	2551	-0-	-3525	-0-	2536 2	15 9	N		14	9 1		121								
09		5100 X	4869	-0-	-231	-0-	4823 2	46 9	N		42	23 1		140								
10		5270 X	4667	-0-	-603	-0-	4613 2	54 9	N		49	17 1		172								
11		4740 X	4414	-0-	-326	-0-	4348 2	66 9	N		60	29 1		203								

PRESIDIO PETROLEUM LLC													676084									
MOORE 1													WELL #: 201		RRCID -> 214900		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13881 - 14785	
06		3210 X	2781	-0-	-429	-0-	2781 2		N		-0-			40								
07		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N		-0-			40								
08		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 2		N		-0-			40								
09		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2		N		-0-			40								
10		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4675 2	1 9	N		1			41								
*11		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 2		N		-0-			41								

HARDIN UNIT													WELL #: 2018		RRCID -> 217376		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13797 - 14903	
06		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3130 2	58 9	N		53			148								
07		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2832 2	12 9	N		11	116 1		43								
08		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2526 2	35 9	N		32			75								
09		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2405 2	19 9	N		17			92								
10		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2608 2	28 9	N		25			117								
11		2370 X	2320	-0-	-50	-0-	2287 2	33 9	N		30	60 1		87								

NECTAR													WELL #: 2052		RRCID -> 258208		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 17100		PERF.13241 - 16978	
06		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4187 2	28 9	N		25			91								
07		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4271 2	43 9	N		39	74 1		56								
08		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4153 2	35 9	N		32			88								
09		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3912 2	6 9	N		5			93								
10		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4060 2	30 9	N		27			120								
*11		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3899 2	9 9	N		8	85 1		43								

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC													748059									
DAVIDSON													WELL #: 2036		RRCID -> 244390		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14364 - 15930	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								

MILLS RANCH (DES MOINES)													61691 210 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC													073056									
LISTER													WELL #: 4		RRCID -> 186543		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12220		PERF.11748 - 12070	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3210 X	2572	-0-	-638	-0-	2459	2	113	9	Y	103				184
07	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9601	2	63	9	Y	57	149	1		92
08	3317 X	3225	-0-	-92	-0-	3108	2	117	9	Y	106				198
09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4015	2	197	9	Y	179	321	1		56
10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4077	2	189	9	Y	172	153	1		75
*11	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4140	2	193	9	Y	175	150	1		100

MITO RESOURCES TX LLC 571941
 DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				737
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				737
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				737
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				737
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				737
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				737

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				969
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				969
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				969
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				969
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				969
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				969

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

06	2220 N	1989	-0-	-231	-0-	1983	3	6	9	N	5				1251
07	2108 N	1767	-0-	-341	-0-	1763	3	4	9	N	4				1255
08	2108 N	2064	-0-	-44	-0-	2027	3	37	9	N	34				1289
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2113	3	85	9	N	77	352	1		1014
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1886	3	57	9	N	52				1066
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT				1066

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

06	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1347	3	19	9	N	17				1366
07	1829 N	1387	-0-	-442	-0-	1353	3	34	9	N	31				1397
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1370	3	55	9	N	50				1447
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1236	3	33	9	N	30				1477
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	980	3	36	9	N	33				1510
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT				1510

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				832
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	8	3	9	9	N	8				840
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	114	3	6	9	N	5				845
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	N	3				848
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	251	3	8	9	N	7				855
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				855

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941													
DABERRY		WELL #: 501		RRCID -> 176466		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				809
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				809
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				809
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				809
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				809
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				809

BRYANT		WELL #: 3044		RRCID -> 181874		COMPL. DATE 12/14/2000			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				326
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				326
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				326
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				326
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				326
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				326

FABIAN		WELL #: 4045		RRCID -> 183535		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882						
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1163	3	44	9	N	40				1670
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1605	3	61	9	N	55				1725
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1633	3	133	9	N	121	238	1		1608
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1534	3	68	9	N	62				1670
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1534	3	69	9	N	63				1733
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				1733

DABERRY		WELL #: 701		RRCID -> 183847		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878						
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2535	3	64	9	N	58	154	1		1707
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2657	3	66	9	N	60				1767
08	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2717	3	69	9	N	63				1830
09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2604	3	69	9	N	63				1893
10	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2671	3	69	9	N	63				1956
11	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT				1956

BRYANT		WELL #: 4044		RRCID -> 184670		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078						
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	1			N	-0-				1725
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	N	2				1727
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	57	3	4	9	N	4				1731
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				1731
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				1731
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				1731

BUCKINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 184956		COMPL. DATE 09/12/2000			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				414
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				414
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				414
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				414
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				414
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				414

FABIAN		WELL #: 5045		RRCID -> 187295		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872						
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2393	3	81	9	N	74				2619
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	855	3	28	9	N	25				2644
08	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2270	3	112	9	N	102	150	1		2596
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	737	3	24	9	N	22				2618
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2413	3	78	9	N	71				2689
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				2689

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941												
DABERRY		WELL #: 301		RRCID -> 191561		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 26160		PERF.11910 - 11934		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2100 N	2041	-0-	-59	-0-	2041	3			N	-0-			2013
07	2139 N	2135	-0-	-4	-0-	2133	3	2	9	N	2			2015
08	2170 N	1975	-0-	-195	-0-	1969	3	6	9	N	5			2020
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2014	3	13	9	N	12			2032
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	3	1	9	N	1			2033
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			2033

BRYANT		WELL #: 5044		RRCID -> 207599		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12300 - 12330				
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2067	3	125	9	N	114	186	1	2337
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2306	3	76	9	N	69			2406
08	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2666	3	86	9	N	78	192	1	2292
09	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2692	3	75	9	N	68			2360
10	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2832	3	127	9	N	115			2475
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			2475

DABERRY		WELL #: 801		RRCID -> 220003		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12438 - 12680				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1597

COLTHARP		WELL #: 4051H		RRCID -> 261868		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 12117		PERF.16099 - 16381				
06	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-			8614
07	15376 X	14980	-0-	-396	-0-	14752	3	228	9	N	207			8821
08	15345 X	14879	-0-	-466	-0-	14603	3	276	9	N	251	373	1	8699
09	14850 X	14030	-0-	-820	-0-	13690	3	340	9	N	309	378	1	8630
10	15314 X	14726	-0-	-588	-0-	14304	3	422	9	N	384	387	1	8627
11	14490 X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					N	NO RPT			8627

BUCKINGHAM		WELL #: 3021H		RRCID -> 265496		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12496 - 16286				
06	14520 X	14136	-0-	-384	-0-	13919	3	217	9	N	197	380	1	4527
07	15066 X	14785	-0-	-281	-0-	14541	3	244	9	N	222	192	1	4557
08	15066 X	14007	-0-	-1059	-0-	13681	3	326	9	N	296	327	1	4526
09	14580 X	12324	-0-	-2256	-0-	12162	3	162	9	N	147	187	1	4486
10	15066 X	13224	-0-	-1842	-0-	13037	3	187	9	N	170			4656
11	14310 X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT			4656

BUCKINGHAM		WELL #: 2021		RRCID -> 266305		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12088 - 12506				
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	795	3	10	9	N	9			1322
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	801	3	25	9	N	23			1345
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	813	3	37	9	N	34			1379
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	862	3	33	9	N	30			1409
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	918	3	67	9	N	61	190	1	1280
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			1280

BUCKINGHAM		WELL #: 6058H		RRCID -> 269034		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12265		PERF.12515 - 16514				
06	9000 X	8554	-0-	-446	-0-	8332	3	222	9	N	202	190	1	10814
07	9300 X	8242	-0-	-1058	-0-	8005	3	237	9	N	215			11029
08	9300 X	8458	-0-	-842	-0-	8265	3	193	9	N	175	195	1	11009
09	8490 X	7391	-0-	-1099	-0-	7183	3	208	9	N	189	185	1	11013
10	8835 X	8343	-0-	-492	-0-	8112	3	231	9	N	210	192	1	11031
11	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT			11031

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059																	
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	N	3					198
07		806 N	701	-0-	-105	-0-	693	2	8	9	N	7					205
08		806 N	766	-0-	-40	-0-	757	2	9	9	N	8					213
*09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					213
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					213
*11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					213

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492																	
06		9870 X	7029	-0-	-2841	-0-	6812	2	217	9	N	197	140	1			232
07		11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	10928	2	276	9	N	251	373	1			110
08		9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9627	2	224	9	N	204	184	1			130
*09		8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8692	2	185	9	N	168	161	1			137
10		10199 X	8744	-0-	-1455	-0-	8555	2	189	9	N	172	177	1			132
11		9870 X	8166	-0-	-1704	-0-	8006	2	160	9	N	145	174	1			103

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381																	
06		19655 X	19655	-0-	-0-	-0-	19000	2	655	9	N	595	720	1			195
07		20235 X	20235	-0-	-0-	-0-	19564	2	671	9	N	610	543	1			262
08		20130 X	20130	-0-	-0-	-0-	19468	2	662	9	N	602	749	1			115
*09		19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	18703	2	648	9	N	589	547	1			157
*10		20047 X	20047	-0-	-0-	-0-	19374	2	673	9	N	612	532	1			237
*11		19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	18767	2	658	9	N	598	753	1			82

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461 ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																	
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937																	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)				61691 235	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
DAVIS 64				WELL #:	5H	RRCID ->	266077	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	11579	PERF.11566	- 16212		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
INVESTOR 57				WELL #:	6H	RRCID ->	266570	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	11391	PERF.11322	- 16136		
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4570	2	193	9	Y	175	169	1	333
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4593	2	145	9	Y	132	172	1	293
08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4117	2	150	9	Y	136	170	1	259
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4672	2	150	9	Y	136	171	1	224
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4165	2	130	9	Y	118	170	1	172
*11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4617	2	150	9	Y	136	166	1	142
DAVIS 64				WELL #:	6H	RRCID ->	268037	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	11626	PERF.11620	- 16127		
06	4980	X	4326	-0-	-654	-0-	1003	1	3187	2	Y	124	178	1	175
							136	9							
07	5146	X	4884	-0-	-262	-0-	986	1	3780	2	Y	107	182	1	100
							118	9							
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	1054	1	3553	2	Y	97	164	1	33
							107	9							
09	4320	X	4175	-0-	-145	-0-	1020	1	3068	2	Y	79			112
							87	9							
10	4898	X	3815	-0-	-1083	-0-	1020	1	2708	2	Y	79			191
							87	9							
11	4740	X	3782	-0-	-958	-0-	1020	1	2672	2	Y	82	170	1	103
							90	9							
DAVIS 64				WELL #:	7H	RRCID ->	268264	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	11614	PERF.11565	- 16027		
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2269	2	158	9	Y	144	176	1	89
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	1037	1	2194	2	Y	102			191
							112	9							
08	3255	X	2392	-0-	-863	-0-	2263	2	129	9	Y	117	177	1	131
09	3150	X	2098	-0-	-1052	-0-	1999	2	99	9	Y	90	179	1	42
10	3255	X	1932	-0-	-1323	-0-	1790	2	142	9	Y	129			171
11	3150	X	2078	-0-	-1072	-0-	999	1	977	2	Y	93	171	1	93
							102	9							
BRYANT				WELL #:	2022	RRCID ->	268774	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12060	- 12114		
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3247	2	68	9	Y	62			182
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3343	2	83	9	Y	75	190	1	67
08	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	3323	2	83	9	Y	75			142
09	3300	X	2877	-0-	-423	-0-	2821	2	56	9	Y	51			193
10	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3171	2	67	9	Y	61	95	1	159
11	3300	X	3229	-0-	-71	-0-	3118	2	111	9	Y	101	182	1	78
BRYANT				WELL #:	3022	RRCID ->	268846	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	12482	PERF.11934	- 11968		
06	1560	N	1275	-0-	-285	-0-	1261	2	14	9	Y	13			115
07	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1513	2	9	9	Y	8			123
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	Y	7			130
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	2	4	9	Y	4			134
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1668	2	18	9	Y	16	88	1	62
*11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1604	2	26	9	Y	24			86

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
HUDSON 4		WELL #: 4H		RRCID -> 272257		COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	2023	1	6117	2	N	382	354 1	6 8 109
07	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	420	9	1184	1	N	498	353 1	254
08	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	548	9	1207	1	N	433	516 1	6 8 165
09	7530 X	7349	-0-	-181	-0-	476	9	1216	1	N	341	344 1	162
10	7781 X	6869	-0-	-912	-0-	375	9	1179	1	N	347	334 1	5 8 170
11	7530 X	6128	-0-	-1402	-0-	382	9	931	1	N	328	345 1	16 8 137
						361	9						

ZYBACH 11		WELL #: 9H		RRCID -> 274489		COMPL. DATE 07/08/2013				TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013			
06	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5060	2	421	9	N	383	348 1	2 8 240
07	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5418	2	466	9	N	424	513 1	151
08	5580 X	5110	-0-	-470	-0-	4763	2	347	9	N	315	344 1	2 8 120
09	5400 X	5071	-0-	-329	-0-	4696	2	375	9	N	341	346 1	115
10	5580 X	2433	-0-	-3147	-0-	2287	2	146	9	N	133	172 1	1 8 75
11	5400 X	337	-0-	-5063	-0-	336	2	1	9	N	1	1 8	75

LEE HEFLEY (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 276114		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623			
06	5010 X	4790	-0-	-220	-0-	1712	1	2477	2	N	546	505 1	2 8 355
07	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	601	9	1172	1	N	517	511 1	361
08	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	569	9	1185	1	N	407	514 1	2 8 252
09	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	448	9	1258	1	N	364	348 1	268
10	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	400	9	1282	1	N	347	350 1	2 8 263
*11	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	382	9	1170	1	N	286	366 1	4 8 179
						315	9						

HUDSON 4		WELL #: 5H		RRCID -> 277582		COMPL. DATE 04/19/2014				TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660			
06	4290 X	170	-0-	-4120	-0-	150	1	20	2	N	-0-		140
07	4805 X	4072	-0-	-733	-0-	155	1	3643	2	N	249	171 1	218
08	4805 X	4558	-0-	-247	-0-	274	9	155	1	N	215	347 1	2 8 84
09	4650 X	4022	-0-	-628	-0-	237	9	150	1	N	205	172 1	117
10	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	226	9	155	1	N	186	167 1	2 8 134
11	4410 X	4163	-0-	-247	-0-	205	9	150	1	N	208	176 1	4 8 162
						229	9						

CREST RESOURCES, INC.		189901		RRCID -> 282627		COMPL. DATE 06/20/2017				TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546			
G.C. DAVIS		WELL #: 3061											
06	600 N	486	-0-	-114	-0-	456	2	30	9	N	27		3186
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	652	2	29	9	N	26		3212
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	176 1	3036
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-		3036
10	682 N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-		3036
11	780 N	504	-0-	-276	-0-	504	2			N	-0-		3036

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6330 X	3108	-0-	-3222	-0-	2945	2	163	9	Y	148	150	1	144	
07	4557 X	2457	-0-	-2100	-0-	2322	2	135	9	Y	123	112	1	155	
08	4557 X	3200	-0-	-1357	-0-	3042	2	158	9	Y	144	150	1	149	
09	3840 X	2453	-0-	-1387	-0-	2288	2	165	9	Y	150	159	1	140	
10	3968 X	3908	-0-	-60	-0-	3646	2	262	9	Y	238	161	1	217	
*11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3271	2	217	9	Y	197	52	1	362	

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

06	2670 X	2475	-0-	-195	-0-	261	1	1996	2	Y	198	8	1	245
						218	9							
07	3007 X	2474	-0-	-533	-0-	262	1	2000	2	Y	193	370	1	68
						212	9							
08	3007 X	2439	-0-	-568	-0-	263	1	1965	2	Y	192	193	1	67
						211	9							
09	2610 X	2325	-0-	-285	-0-	255	1	1875	2	Y	177	196	1	48
						195	9							
10	2573 X	2489	-0-	-84	-0-	295	1	1981	2	Y	194	191	1	51
						213	9							
11	2490 X	2448	-0-	-42	-0-	282	1	1917	2	Y	226	201	1	76
						249	9							

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

06	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	218	1	1669	2	Y	54	7	1	214
						59	9							
07	2356 X	1753	-0-	-603	-0-	197	1	1502	2	Y	49	6	1	257
						54	9							
08	2356 X	1782	-0-	-574	-0-	204	1	1523	2	Y	50	6	1	301
						55	9							
09	1890 X	1725	-0-	-165	-0-	200	1	1467	2	Y	53	190	1	164
						58	9							
10	2015 X	1865	-0-	-150	-0-	234	1	1570	2	Y	55	8	1	211
						61	9							
11	1950 X	1935	-0-	-15	-0-	242	1	1642	2	Y	46	10	1	247
						51	9							

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

06	2940 X	1842	-0-	-1098	-0-	1457	2	385	9	Y	350	348	1	101
07	2170 X	1929	-0-	-241	-0-	1586	2	343	9	Y	312	263	1	150
08	2170 X	1975	-0-	-195	-0-	1610	2	365	9	Y	332	373	1	109
09	1920 X	1769	-0-	-151	-0-	1435	2	334	9	Y	304	327	1	86
10	1984 X	1834	-0-	-150	-0-	1516	2	318	9	Y	289	202	1	173
*11	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1564	2	342	9	Y	311	47	1	437

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

06	2250 X	2214	-0-	-36	-0-	236	1	1805	2	Y	157	160	1	55
						173	9							
07	2883 X	1880	-0-	-1003	-0-	199	1	1521	2	Y	145	152	1	48
						160	9							
08	2883 X	1687	-0-	-1196	-0-	177	1	1325	2	Y	168	158	1	58
						185	9							
09	2580 X	1551	-0-	-1029	-0-	162	1	1188	2	Y	183	173	1	68
						201	9							
10	2511 X	1483	-0-	-1028	-0-	155	1	1042	2	Y	260	234	1	94
						286	9							
11	2220 X	1462	-0-	-758	-0-	152	1	1031	2	Y	254	242	1	106
						279	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959		WELL #: 2868H		RRCID ->	276227	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11770	- 16320		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	429 1	3290 2	Y		78	52 1		77	
07		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	86 9	3765 2	Y		76	15 1		138	
08		4061 X	3925	-0-	-136	-0-	84 9	3412 2	Y		52	15 1		175	
09		3930 X	3655	-0-	-275	-0-	456 1	3180 2	Y		39	183 1		31	
10		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	57 9	3938 2	Y		87	18 1		100	
11		3930 X	3711	-0-	-219	-0-	432 1	3158 2	Y		80	21 1		159	
							43 9								
							585 1								
							96 9								
							465 1								
							88 9								

CALCOTE 63		WELL #: 6H		RRCID ->		276378		COMPL. DATE		07/01/2014		TOTAL DEPTH		11538 PERF.11679 - 16332	
06		5490 X	3508	-0-	-1982	-0-	2896 2	612 9	Y		556	594 1		182	
07		3813 X	3041	-0-	-772	-0-	2570 2	471 9	Y		428	377 1		233	
08		3813 X	3012	-0-	-801	-0-	2585 2	427 9	Y		388	445 1		176	
09		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	2870 2	421 9	Y		383	404 1		155	
10		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3079 2	431 9	Y		392	278 1		269	
*11		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3206 2	386 9	Y		351	71 1		549	

STILES 68		WELL #: 3268H		RRCID ->		276557		COMPL. DATE		07/22/2014		TOTAL DEPTH		11447 PERF.11690 - 15892	
06		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	583 1	4456 2	Y		140	129 1		47	
07		6603 X	5002	-0-	-1601	-0-	154 9	4318 2	Y		107	110 1		44	
08		6603 X	4879	-0-	-1724	-0-	566 1	4163 2	Y		145	138 1		51	
09		5400 X	4637	-0-	-763	-0-	118 9	3943 2	Y		144	151 1		44	
10		5332 X	4639	-0-	-693	-0-	536 1	3925 2	Y		118	123 1		39	
11		5160 X	4639	-0-	-521	-0-	160 9	3889 2	Y		161	143 1		57	
							536 1								
							158 9								
							584 1								
							130 9								
							573 1								
							177 9								

MITO RESOURCES TX LLC		571941		RRCID ->		247372		COMPL. DATE		09/05/2007		TOTAL DEPTH		12777 PERF.11844 - 11896	
FABIAN		WELL #: 6045													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			447	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			447	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			447	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	500			947	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			947	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			947	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID ->		268618		COMPL. DATE		09/11/2012		TOTAL DEPTH		9910 PERF.10234 - 15084	
LUNSFORD 3		WELL #: 9H													
06		6150 X	4718	-0-	-1432	-0-	4637 2	81 9	N		74	192 1		320	
07		4743 X	4544	-0-	-199	-0-	4450 2	94 9	N		85			405	
08		6386 X	4507	-0-	-1879	-0-	4449 2	58 9	N		53			458	
09		5130 X	3187	-0-	-1943	-0-	3187 2		N		-0-			458	
10		5270 X	2047	-0-	-3223	-0-	2047 2		N		-0-			458	
11		4710 X	2986	-0-	-1724	-0-	2951 2	35 9	N		32			490	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2415	2	141	9	N	128			234
07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2127	2	78	9	N	71	184	1	121
08	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2311	2	132	9	N	120			241
09	2220 X	643	-0-	-1577	-0-	601	2	42	9	N	38	166	1	113
10	2294 X	1980	-0-	-314	-0-	1928	2	52	9	N	47			160
11	2220 X	2052	-0-	-168	-0-	1956	2	96	9	N	87			247

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560														
06	7140 X	6724	-0-	-416	-0-	360	1	5958	2	N	369	369	1	195
						406	9							
07	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	372	1	5540	2	N	306	180	1	321
						337	9							
08	8184 X	5109	-0-	-3075	-0-	372	1	4478	2	N	235	369	1	187
						259	9							
09	7860 X	3147	-0-	-4713	-0-	360	1	2701	2	N	78			265
						86	9							
10	8153 X	445	-0-	-7708	-0-	372	1	73	9	N	66	187	1	144
11	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT			144

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709														
06	6420 X	5578	-0-	-842	-0-	5359	2	219	9	N	199	187	1	180
07	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6421	2	234	9	N	213	190	1	203
08	6913 X	6709	-0-	-204	-0-	6447	2	262	9	N	238	191	1	250
09	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	6814	2	243	9	N	221	383	1	88
10	6169 X	5955	-0-	-214	-0-	5691	2	264	9	N	240	192	1	136
*11	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	1044	1	5989	2	N	285	192	1	229
						314	9							

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680														
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	905	2	261	9	N	237	192	1	194
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	901	2	233	9	N	212	178	1	228
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	890	2	259	9	N	235	184	1	279
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	791	2	162	9	N	147	183	1	243
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	895	2	235	9	N	214	183	1	274
*11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	1354	1	762	2	N	182	374	1	82
						200	9							

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376														
06	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7494	2	240	9	N	218	187	1	178
07	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7457	2	189	9	N	172	195	1	155
08	9765 X	7672	-0-	-2093	-0-	7470	2	202	9	N	184	186	1	153
09	8730 X	3400	-0-	-5330	-0-	3338	2	62	9	N	56			209
10	8184 X	2767	-0-	-5417	-0-	2713	2	54	9	N	49	195	1	63
11	7740 X	6807	-0-	-933	-0-	6595	2	212	9	N	193			256

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781														
06	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2166	2	241	9	N	219	189	1	223
07	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2280	2	228	9	N	207	182	1	248
08	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2196	2	207	9	N	188	189	1	247
09	2550 X	2316	-0-	-234	-0-	2095	2	221	9	N	201	186	1	262
10	2666 X	2490	-0-	-176	-0-	2249	2	241	9	N	219	189	1	292
11	2400 X	2206	-0-	-194	-0-	1976	2	230	9	N	209	191	1	310

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	4424	2	794	9	N	722	277
07	5394 X	5368	-0-	-26	-0-	4579	2	789	9	N	717	414
08	5859 X	5131	-0-	-728	-0-	4448	2	683	9	N	621	285
09	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	6264	2	763	9	N	694	419
10	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	6821	2	569	9	N	517	179
*11	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	6880	2	668	9	N	607	405

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256												
06	DLQ G-10	2056	-0-	2056	2056	1661	2	395	9	Y	359	196
07	2901 X	845	-0-	-2056	-0-	398	2	447	9	Y	406	273
08	905 X	905	-0-	-0-	-0-	465	2	440	9	Y	400	253
09	2460 X	1259	-0-	-1201	-0-	893	2	366	9	Y	333	145
10	2542 X	1408	-0-	-1134	-0-	968	2	440	9	Y	400	219
*11	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	1044	1	1479	2	Y	309	217

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402												
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3030	2	152	9	N	138	65
07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3006	2	131	9	N	119	93
08	3844 X	3116	-0-	-728	-0-	2955	2	161	9	N	146	52
09	3660 X	2845	-0-	-815	-0-	2735	2	110	9	N	100	59
10	3534 X	2635	-0-	-899	-0-	2513	2	122	9	N	111	76
*11	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	1462	1	2597	2	N	212	69

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057												
06	3600 X	3458	-0-	-142	-0-	3181	2	277	9	N	252	125
07	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3114	2	198	9	N	180	118
08	3782 X	3569	-0-	-213	-0-	3301	2	268	9	N	244	175
09	3690 X	3570	-0-	-120	-0-	3329	2	241	9	N	219	206
10	3813 X	3000	-0-	-813	-0-	2769	2	231	9	N	210	231
11	3450 X	3412	-0-	-38	-0-	490	1	2694	2	N	207	249

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941												
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1190	2	270	9	N	245	134
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1306	2	309	9	N	281	189
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1352	2	305	9	N	277	175
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1250	2	253	9	N	230	100
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1094	2	306	9	N	278	152
*11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	1044	1	875	2	N	303	213

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150												
06	2580 X	2406	-0-	-174	-0-	2290	2	116	9	N	105	138
07	2666 X	2587	-0-	-79	-0-	2477	2	110	9	N	100	238
08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2700	2	128	9	N	116	161
09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3453	2	169	9	N	154	129
10	2666 X	1582	-0-	-1084	-0-	1538	2	44	9	N	40	169
11	2400 X	1077	-0-	-1323	-0-	1052	2	25	9	N	23	192

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	324	1	707	2	N	174	185	1	265	
						191	9								
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	335	1	680	2	N	159	191	1	233	
						175	9								
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	335	1	696	2	N	163	188	1	208	
						179	9								
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	324	1	622	2	N	157	187	1	178	
						173	9								
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	335	1	1124	2	N	147	177	1	148	
						162	9								
*11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	324	1	1160	2	N	171	186	1	133	
						188	9								

MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

06	3990 X	33	-0-	-3957	-0-	33	2			N	-0-			121
07	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4764	2	216	9	N	196			317
08	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-	195	1	121
													1	5
09	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4334	2	106	9	N	96			217
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	66	176	1	107
*11	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	496	1	6997	2	N	265	191	1	181
						292	9							

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

06	5010 X	4877	-0-	-133	-0-	4830	2	47	9	N	43			148
07	5487 X	5086	-0-	-401	-0-	5036	2	50	9	N	45			193
08	5487 X	4992	-0-	-495	-0-	4946	2	46	9	N	42			235
09	5130 X	4780	-0-	-350	-0-	4733	2	47	9	N	43			278
10	5084 X	4802	-0-	-282	-0-	4766	2	36	9	N	33	174	1	137
11	4920 X	4412	-0-	-508	-0-	4378	2	34	9	N	31			168

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER		
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 748059										
DAVIDSON		WELL #: 2039		RRCID -> 252960		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 15529		PERF.12008 - 12562		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	567	2	9	9	N	8	80
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	568	2	14	9	N	13	93
08	682 N	535	-0-	-147	-0-	524	2	11	9	N	10	103
09	570 N	527	-0-	-43	-0-	512	2	15	9	N	14	117
10	589 N	508	-0-	-81	-0-	497	2	11	9	N	10	127
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	477	2	11	9	N	10	119 1 18

DAVIS		WELL #: 1023		RRCID -> 258741		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13573		PERF.11748 - 11904		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 258836		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 14180		PERF.11340 - 12914		
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	940	2	12	9	N	11	243
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	963	2	8	9	N	7	250
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	2	60
*09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	N	3	63
10	961 N	669	-0-	-292	-0-	665	2	4	9	N	4	67
*11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1122	2	20	9	N	18	85

HALE		WELL #: 1021H		RRCID -> 261907		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12378		PERF.12760 - 16910		
06	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7171	2	807	9	N	734	738 1 238
07	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	7517	2	807	9	N	734	749 1 223
08	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	7426	2	776	9	N	705	758 1 170
*09	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7164	2	767	9	N	697	724 1 143
*10	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	7502	2	770	9	N	700	715 1 128
*11	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	7280	2	958	9	N	871	732 1 267

RACHEL		WELL #: 1034		RRCID -> 262121		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15686		PERF. 9856 - 12492		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURRELL		WELL #: 2033		RRCID -> 264048		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12886		PERF. 9906 - 10072		
06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6061	2	64	9	N	58	190
07	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	5994	2	75	9	N	68	181 1 77
08	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5613	2	58	9	N	53	130
*09	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5492	2	63	9	N	57	187
10	5580 X	5559	-0-	-21	-0-	5491	2	68	9	N	62	177 1 72
11	5400 X	4880	-0-	-520	-0-	4824	2	56	9	N	51	123

MILLS RANCH & CO.		WELL #: 5017H		RRCID -> 265189		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11358		PERF.12458 - 16075		
06	16895 X	16895	-0-	-0-	-0-	16156	2	739	9	N	672	729 1 263
07	16609 X	16609	-0-	-0-	-0-	15948	2	661	9	N	601	566 1 298
08	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	15699	2	818	9	N	744	750 1 292
*09	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	15350	2	385	9	N	350	375 1 267
10	16089 X	12984	-0-	-3105	-0-	12494	2	490	9	N	445	569 1 143
11	15570 X	14490	-0-	-1080	-0-	13969	2	521	9	N	474	367 1 250

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059												
MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	41 2	325 9	N	295	357 1	138
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	289	185 1	242
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	189	189 1	242
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	182	184 1	240
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	157	185 1	212
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150	174 1	188

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648												
06		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7267 2	356 9	N	324	362 1	127
07		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	8283 2	354 9	N	322	187 1	262
08		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	7764 2	344 9	N	313	375 1	200
*09		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7547 2	325 9	N	295	370 1	125
*10		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7025 2	325 9	N	295	187 1	233
*11		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7096 2	304 9	N	276	369 1	140

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648												
06		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7150 2	145 9	N	132	180 1	167
07		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7720 2	114 9	N	104	179 1	92
08		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7218 2	122 9	N	111		203
*09		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6596 2	108 9	N	98	171 1	130
*10		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7247 2	123 9	N	112	174 1	68
*11		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6178 2	112 9	N	102		170

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
08		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4604 2	84 9	N	76		232
*09		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	4918 2	150 9	N	136	175 1	193
*10		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4834 2	186 9	N	169	189 1	173
*11		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4590 2	196 9	N	178	189 1	162

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	920 2	50 9	N	45					149
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1090 2	58 9	N	53					202
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	626 2	47 9	N	43		175 1			70
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	812 2	76 9	N	69					139
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					139
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					139

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088														
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2145 2	84 9	N	76					270
07	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2393 2	90 9	N	82		182 1			170
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2185 2	106 9	N	96					266
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2168 2	133 9	N	121					387
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					387
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					387

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932														
06	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2922 2	135 9	N	123		191 1			186
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3146 2	157 9	N	143		179 1			150
08	2635 X	2143	-0-	-492	-0-	2059 2	84 9	N	76					226
09	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2523 2	127 9	N	115		172 1			169
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT					169
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT					169

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323														
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 2	64 9	N	58		187 1			480
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7 2	34 9	N	31					511
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	164		172 1			503
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	673 2	296 9	N	269		194 1			578
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					578
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					578

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082														
06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3450 2	336 9	N	305		381 1			339
07	3875 X	3722	-0-	-153	-0-	3380 2	342 9	N	311		182 1			468
08	3875 X	3239	-0-	-636	-0-	2897 2	342 9	N	311					779
09	3750 X	3093	-0-	-657	-0-	2784 2	309 9	N	281		562 1			498
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT					498
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT					498

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917														
06	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5642 2	174 9	N	158		191 1			266
07	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5837 2	114 9	N	104		183 1			187
08	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5570 2	138 9	N	125					312
09	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5302 2	103 9	N	94		196 1			210
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT					210
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT					210

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937														
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	75 2	40 9	N	36					224
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	50 2	20 9	N	18					242
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	26 2	26 9	N	24		176 1			90
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	62 2	28 9	N	25					115
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					115

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5112	2	208	9	N	189	184	1		342	
07	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4534	2	165	9	N	150	189	1		303	
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3562	2	248	9	N	225	374	1		154	
09	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4785	2	415	9	N	377	171	1		360	
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT				360	
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT				360	

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223																
06	5 N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-				13	
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13	

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817																
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78	

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262																
06	2580 X	1324	-0-	-1256	-0-	1324	2			N	-0-				149	
07	1550 X	1063	-0-	-487	-0-	1063	2			N	-0-				149	
08	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				149	
09	1290 X	962	-0-	-328	-0-	962	2			N	-0-				149	
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT				149	
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT				149	

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357																
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	66				389	
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	250	375	1		264	
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1231	2	237	9	N	215	366	1		113	
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	978	2	237	9	N	215				328	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				328	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				328	

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282																
06	3300 X	3241	-0-	-59	-0-	3147	2	94	9	N	85				341	
07	3503 X	3071	-0-	-432	-0-	2992	2	79	9	N	72	187	1		226	
08	3503 X	2792	-0-	-711	-0-	2698	2	94	9	N	85	184	1		127	
09	3390 X	2622	-0-	-768	-0-	2530	2	92	9	N	84				211	
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT				211	
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT				211	

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452																
06	3870 X	3296	-0-	-574	-0-	3252	2	44	9	N	40				275	
07	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6199	2	307	9	N	279	190	1		364	
08	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6226	2	320	9	N	291	189	1		466	
09	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5050	2	303	9	N	275	364	1		377	
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT				377	
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT				377	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3570	2	264	9	N	240			614
07	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3718	2	3	9	N	3	192	1	425
08	3658 X	3610	-0-	-48	-0-	3533	2	77	9	N	70			495
09	3540 X	3425	-0-	-115	-0-	3347	2	78	9	N	71			566
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			566
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT			566

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322														
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	586	2	56	9	N	51			382
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	561	2	42	9	N	38			420
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	313	2	48	9	N	44	183	1	281
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	213	2	48	9	N	44			325
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			325
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			325

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A														
06	3000 N	2947	-0-	-53	989	2847	2	100	9	N	91	180	1	221
07	3976 X	2987	-0-	-989	-0-	2911	2	76	9	N	69			290
08	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3350	2	100	9	N	91	170	1	211
09	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3407	2	130	9	N	118	184	1	145
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			145
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			145

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692														
06	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	4904	2	623	9	N	566	571	1	309
07	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5076	2	729	9	N	663	734	1	238
08	4278 X	4221	-0-	-57	-0-	3505	2	716	9	N	651	366	1	523
09	4140 X	3998	-0-	-142	-0-	3307	2	691	9	N	628	923	1	228
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			228
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT			228

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088														
06	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6543	2	360	9	N	327	192	1	529
07	7874 X	4529	-0-	-3345	-0-	4275	2	254	9	N	231	190	1	570
08	7874 X	5424	-0-	-2450	-0-	5239	2	185	9	N	168	192	1	546
09	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	6900	2	508	9	N	462	557	1	451
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			451
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT			451

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142														
06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3246	2	113	9	N	103	190	1	224
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3984	2	72	9	N	65			289
08	2666 X	1719	-0-	-947	-0-	1652	2	67	9	N	61			350
09	3000 X	2644	-0-	-356	-0-	2558	2	86	9	N	78	189	1	239
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			239
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			239

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072														
06	4740 X	2982	-0-	-1758	-0-	2928	2	54	9	N	49			364
07	3751 X	3418	-0-	-333	-0-	3328	2	90	9	N	82	187	1	259
08	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2567	2	32	9	N	29			288
09	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2967	2	112	9	N	102	192	1	198
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			198
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			198

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	67			397
07	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1642	2	240	9	N	218			615
08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3217	2	392	9	N	356	555	1	416
09	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2824	2	289	9	N	263	363	1	316
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			316
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			316

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936														
06	4230 X	1103	-0-	-3127	-0-	1018	2	85	9	N	77	175	1	330
07	3782 X	1567	-0-	-2215	-0-	1422	2	145	9	N	132	182	1	280
08	3782 X	1648	-0-	-2134	-0-	1481	2	167	9	N	152			432
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	20	191	1	261
10	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			261
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			261

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272														
06	2910 X	1916	-0-	-994	-0-	1860	2	56	9	N	51	184	1	290
07	3131 X	1742	-0-	-1389	-0-	1706	2	36	9	N	33			323
08	3131 X	967	-0-	-2164	-0-	902	2	65	9	N	59			382
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	28			410
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			410
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			410

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597														
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			118
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			118
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			118
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	147	2	45	9	N	41			159
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128														
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2641	2	180	9	N	164			276
07	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2796	2	262	9	N	238	349	1	165
08	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2673	2	226	9	N	205	172	1	198
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1874	2	125	9	N	114			312
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			312
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			312

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607														
06	2940 X	2771	-0-	-169	-0-	2479	2	292	9	N	265	192	1	418
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3216	2	396	9	N	360	390	1	388
08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2080	2	341	9	N	310	384	1	314
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2437	2	359	9	N	326	359	1	281
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			281
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			281

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747														
06	3240 X	2183	-0-	-1057	-0-	2075	2	108	9	N	98	182	1	137
07	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4578	2	233	9	N	212			349
08	4557 X	4263	-0-	-294	-0-	4051	2	212	9	N	193	193	1	349
09	3870 X	2939	-0-	-931	-0-	2764	2	175	9	N	159	382	1	126
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			126
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT			126

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	1406	2	832	9	N	756	754	1		400	
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	1589	2	626	9	N	569	361	1		608	
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	1561	2	703	9	N	639	895	1		352	
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	1508	2	649	9	N	590	568	1		374	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				374	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				374	

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113																
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	802	2	8	9	N	7				179	
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				179	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179	
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1179	2	55	9	N	50				229	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229	

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443																
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723																
06	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3923	2	87	9	N	79				227	
07	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4269	2	142	9	N	129	188	1		168	
08	6107 X	1635	-0-	-4472	-0-	1635	2			N	-0-				168	
09	5910 X	1846	-0-	-4064	-0-	1824	2	22	9	N	20				188	
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT				188	
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT				188	

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892																
06	3330 X	1328	-0-	-2002	-0-	1110	2	218	9	N	198	184	1		278	
07	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2464	2	223	9	N	203	184	1		297	
08	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	3868	2	458	9	N	416	364	1		349	
09	2970 X	1954	-0-	-1016	-0-	1831	2	123	9	N	112	190	1		271	
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT				271	
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT				271	

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203																
06	3750 X	67	-0-	-3683	-0-	61	2	6	9	N	5				312	
07	4092 X	749	-0-	-3343	-0-	739	2	10	9	N	9				321	
08	4092 X	274	-0-	-3818	-0-	40	2	234	9	N	213	176	1		358	
09	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-				358	
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				358	
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				358	

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6086	2	145	9	N	132	190	1		341
07		8959 X	6925	-0-	-2034	-0-	6757	2	168	9	N	153	188	1		306
08		8959 X	7110	-0-	-1849	-0-	6950	2	160	9	N	145	186	1		265
09		7350 X	5385	-0-	-1965	-0-	5277	2	108	9	N	98	180	1		183
10		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT				183
11		6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT				183

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534																
06		5400 X	4766	-0-	-634	-0-	4517	2	249	9	N	226	192	1		405
07		5487 X	4879	-0-	-608	-0-	4624	2	255	9	N	232	355	1		282
08		5487 X	4913	-0-	-574	-0-	4658	2	255	9	N	232	195	1		319
09		4890 X	4773	-0-	-117	-0-	4468	2	305	9	N	277	183	1		413
10		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT				413
11		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT				413

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054																
06		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4254	2	271	9	N	246	183	1		249
07		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4134	2	231	9	N	210	182	1		277
08		3875 X	3087	-0-	-788	-0-	2908	2	179	9	N	163	191	1		249
09		3300 X	2947	-0-	-353	-0-	2773	2	174	9	N	158	191	1		216
10		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT				216
11		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT				216

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433																
06		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3845	2	168	9	N	153	188	1		279
07		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4621	2	215	9	N	195	160	1		314
08		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	4827	2	273	9	N	248	169	1		393
09		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4574	2	259	9	N	235	183	1		445
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT				445
11		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT				445

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509																
06		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2591	2	144	9	N	131				238
07		3286 X	3238	-0-	-48	-0-	3107	2	131	9	N	119	200	1		157
08		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3525	2	182	9	N	165	180	1		142
09		4020 X	3413	-0-	-607	-0-	3225	2	188	9	N	171				313
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT				313
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT				313

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127				405
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	188	1		347
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	179	1		303
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	189	1		212
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				212
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				212

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592																
06		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3029	2	257	9	N	234	368	1		153
07		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3272	2	294	9	N	267	182	1		238
08		3193 X	2241	-0-	-952	-0-	2037	2	204	9	N	185	191	1		232
09		3090 X	2274	-0-	-816	-0-	2032	2	242	9	N	220	190	1		262
10		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT				262
11		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT				262

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	1599	-0-	-2451	-0-	1502	2	97	9	N	88				263
07	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4264	2	199	9	N	181				444
08	4185 X	3470	-0-	-715	-0-	3042	2	428	9	N	389	554	1		279
09	3240 X	2448	-0-	-792	-0-	2129	2	319	9	N	290	329	1		240
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT				240
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT				240

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111															
06	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4372	2	48	9	N	44				217
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3699	2	2	9	N	2				219
08	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3981	2	2	9	N	2				221
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4292	2	58	9	N	53				274
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT				274
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT				274

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192															
06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2516	2	187	9	N	170	191	1		241
07	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2609	2	182	9	N	165	188	1		218
08	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2577	2	173	9	N	157				375
09	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2402	2	363	9	N	330	370	1		335
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				335
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT				335

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917															
06	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2340	2	213	9	N	194	192	1		366
07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4072	2	255	9	N	232	163	1		435
08	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	3789	2	483	9	N	439	364	1		510
09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3805	2	81	9	N	74	192	1		392
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				392
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				392

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403															
06	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5300	2	319	9	N	290				645
07	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	4900	2	226	9	N	205	389	1		461
08	3348 X	2227	-0-	-1121	-0-	2125	2	102	9	N	93	204	1		350
09	3240 X	3185	-0-	-55	-0-	3121	2	64	9	N	58				408
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT				408
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT				408

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381															
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1805	2	176	9	N	160				693
07	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2723	2	171	9	N	155	379	1		469
08	3100 N	4200	-0-	1100	1100	4037	2	163	9	N	148	370	1		247
09	3000 N	2103	-0-	-897	203	2053	2	50	9	N	45				292
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT				292
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT				292

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381															
06	2765 N	2761	-0-	-4	-0-	2567	2	194	9	N	176	193	1		241
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2121	2	202	9	N	184	205	1		220
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2168	2	179	9	N	163	205	1		178
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2088	2	154	9	N	140	194	1		124
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				124
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				124

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3289	2	381	9	N	346	396	1	511	
07	3751 X	3220	-0-	-531	-0-	3123	2	97	9	N	88	194	1	405	
08	3751 X	3211	-0-	-540	-0-	3143	2	68	9	N	62	206	1	261	
09	3630 X	3402	-0-	-228	-0-	2931	2	471	9	N	428	183	1	506	
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			506	
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT			506	

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349															
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	639	2	122	9	N	111	191	1	240	
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	175	2	21	9	N	19			259	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	309	2	103	9	N	94	205	1	148	
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1341	2	223	9	N	203			351	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			351	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			351	

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158	

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462															
06	2953 N	2820	-0-	-133	-0-	2721	2	99	9	N	90			650	
07	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1386	2	80	9	N	73	204	1	519	
08	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1525	2	59	9	N	54	188	1	385	
09	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			385	
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			385	
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			385	

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649															
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	215	198	1	357	
07	3317 X	2410	-0-	-907	-0-	2310	2	100	9	N	91	318	1	130	
08	3317 X	67	-0-	-3250	-0-	67	2			N	-0-			130	
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			130	
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			130	
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			130	

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448															
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	978	2	37	9	N	34			439	
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	457	2	92	9	N	84			523	
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	184	1	339	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	2	171	9	N	155	192	1	302	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			302	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			302	

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5340 X	4081	-0-	-1259	-0-	3872	2	209	9	N	190	196 1	101
07	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5485	2	106	9	N	96		197
08	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4420	2	163	9	N	148	206 1	139
09	5430 X	4708	-0-	-722	-0-	4574	2	134	9	N	122		261
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT		261
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT		261

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943													
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	415	2	640	9	N	582	745 1	418
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	331	2	455	9	N	414	351 1	481
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	394	2	532	9	N	484	547 1	418
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	344	2	410	9	N	373	352 1	439
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		439
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		439

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	948	2	263	9	N	239		332
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1521	2	138	9	N	125		457
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		457
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		457

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366													
06	2926 N	2347	-0-	-579	-0-	2345	2	2	9	N	2		330
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6	9	N	5		335
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2130	2	21	9	N	19	20 1	334
09	2460 X	2288	-0-	-172	-0-	2288	2			N	-0-		334
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT		334
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT		334

HAGERMAN WELL #: 7070H RRCID -> 289601 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11389 PERF. N/A													
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23602	22824 1	778
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9828	9931 1	675
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		675
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		675

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09758 04/26/2021

MILLS RANCH (HUNTON)		61691 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
SCOTT, MARY L.		WELL #: 1		RRCID -> 073933		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1721 N	1721	-0-	-0-	30 1	1691 2	N	-0-		-0-
07		1774 N	1774	-0-	-0-	31 1	1743 2	N	-0-		-0-
08		1768 N	1768	-0-	-0-	31 1	1737 2	N	-0-		-0-
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710			N	NO RPT		-0-
10		1767 N	NO RPT	-0-	-1767			N	NO RPT		-0-
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710			N	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
DABERRY, J. F. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 055478		COMPL. DATE 05/23/1973		TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971			
06		137 N	-0-	-0-	-137			Y	-0-		-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6			Y	-0-		-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FABIAN, SIDNEY		WELL #: 1		RRCID -> 055497		COMPL. DATE 10/30/1972		TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A			
06		9000 X	8050	-0-	-950	8050 2		Y	-0-		-0-
07		13405 X	13405	-0-	-0-	13405 2		Y	-0-		-0-
08		9300 X	8025	-0-	-1275	8025 2		Y	-0-		-0-
09		8040 X	3739	-0-	-4301	3739 2		Y	-0-		-0-
10		9300 X	3201	-0-	-6099	3201 2		Y	-0-		-0-
11		9000 X	2727	-0-	-6273	2727 2		Y	-0-		-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 057659		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687			
06		15720 X	14595	-0-	-1125	14595 2		Y	-0-		-0-
07		16244 X	13653	-0-	-2591	13653 2		Y	-0-		-0-
08		16244 X	10342	-0-	-5902	10342 2		Y	-0-		-0-
09		15720 X	14158	-0-	-1562	14158 2		Y	-0-		-0-
10		17865 X	17865	-0-	-0-	17865 2		Y	-0-		-0-
11		14610 X	11500	-0-	-3110	11500 2		Y	-0-		-0-

LISTER		WELL #: 1		RRCID -> 057750		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828			
06		26232 X	26232	-0-	-0-	26232 2		Y	-0-		-0-
07		23250 X	22142	-0-	-1108	22142 2		Y	-0-		-0-
08		23875 X	23875	-0-	-0-	23875 2		Y	-0-		-0-
09		23988 X	23988	-0-	-0-	23988 2		Y	-0-		-0-
10		25252 X	25252	-0-	-0-	25252 2		Y	-0-		-0-
*11		25957 X	25957	-0-	-0-	25957 2		Y	-0-		-0-

YOUNG, J. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 060163		COMPL. DATE 09/24/1974		TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826			
06		14981 X	14981	-0-	-0-	14981 2		Y	-0-		-0-
07		18234 X	18234	-0-	-0-	18234 2		Y	-0-		-0-
08		19534 X	19534	-0-	-0-	19534 2		Y	-0-		-0-
09		18827 X	18827	-0-	-0-	18827 2		Y	-0-		-0-
10		19195 X	19195	-0-	-0-	19195 2		Y	-0-		-0-
*11		18793 X	18793	-0-	-0-	18793 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MILLS, R. D.		WELL #:		1 L	RRCID ->	065649	COMPL. DATE	12/13/1975	TOTAL DEPTH	21735	PERF.20680	- 21631	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAMES, W. F.		WELL #:		1 U	RRCID ->	067581	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.20747	- 21330
06	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2		Y	-0-		-0-
07	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2		Y	-0-		-0-
08	9300 X	9094	-0-	-206	-0-	9094	2		Y	-0-		-0-
09	9000 X	8486	-0-	-514	-0-	8486	2		Y	-0-		-0-
10	9300 X	7450	-0-	-1850	-0-	7450	2		Y	-0-		-0-
11	9000 X	7548	-0-	-1452	-0-	7548	2		Y	-0-		-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	071567	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	24750	PERF.20871	- 21158
06	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	48	1	9251	2	Y	-0-	-0-
07	8990 X	8821	-0-	-169	-0-	144	1	8677	2	Y	-0-	-0-
08	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	112	1	9460	2	Y	-0-	-0-
09	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2		Y	-0-		-0-
10	8990 X	8906	-0-	-84	-0-	2	1	8904	2	Y	-0-	-0-
*11	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2		Y	-0-		-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)		61691 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
LISTER		WELL #:		2	RRCID ->	166902	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	14515	PERF.14050	- 14088
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FRANCES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169968	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14422	- 14466
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
DAVIDSON, MILDRED		1036R										
WELL #:		1036R	RRCID ->	213557	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	21640	PERF.14442	- 15429		
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-		66
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-		66
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-		66
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-		66
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (MORROW CHERT)		61691 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
NECTAR		WELL #: 1		RRCID -> 213926		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 18402		PERF.17812 - 18076					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON)		61696 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
DAVIS, E. T.		WELL #: 1		RRCID -> 077432		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF.19097 - 20492					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4744	4562	-0-	-182	-0-	4562	2			Y	-0-				-0-
07	4858	4692	-0-	-166	-0-	4692	2			Y	-0-				-0-
08	4526	4389	-0-	-137	-0-	4389	2			Y	-0-				-0-
09	4760	4570	-0-	-190	-0-	4570	2			Y	-0-				-0-
10	4526	4453	-0-	-73	-0-	4453	2			Y	-0-				-0-
*11	4504	4442	-0-	-62	-0-	4442	2			Y	-0-				-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
BRYANT		WELL #: 1022		RRCID -> 084053		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 24600		PERF.19182 - 19947					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	24100	22520	-0-	-1580	-0-	22520	2			Y	-0-				-0-
07	21638	21143	-0-	-495	-0-	21143	2			Y	-0-				-0-
08	23362	22500	-0-	-862	-0-	22500	2			Y	-0-				-0-
09	20940	20350	-0-	-590	-0-	20350	2			Y	-0-				-0-
10	22206	21922	-0-	-284	-0-	21922	2			Y	-0-				-0-
*11	21800	21370	-0-	-430	-0-	21370	2			Y	-0-				-0-

MO-TEX (MEISNER)		62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 159191		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12406 - 12560					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SIMS		WELL #: 2		RRCID -> 162911		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 13115		PERF.12605 - 12750					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNN		WELL #: 2		RRCID -> 169546		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12510 - 12520					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	172936	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12420 - 12430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986				CNTY: WHEELER						
SIMS		WELL #:		1	RRCID ->	090593	COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	13569	PERF.12768 - 12792			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNCAN				WELL #:	1	RRCID ->	145131	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12732 - 12850		
06	1260 N	966	-0-	-294	-0-	941	3	25	9	Y	23	23	1	23
07	1426 N	901	-0-	-525	-0-	870	3	31	9	Y	28	23	1	28
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	858	3	25	9	Y	23	23	1	28
09	960 N	833	-0-	-127	-0-	808	3	25	9	Y	23	23	1	28
*10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2417	3	34	9	Y	31	23	1	36
*11	3000 N	3872	-0-	872	872	3638	3	234	9	Y	213	173	1	76

DUNCAN				WELL #:	2	RRCID ->	161951	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12488 - 12586		
06	240 N	75	-0-	-165	-0-	75	3			N	-0-			25
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			25
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			25
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			25
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			25
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	72	3	55	9	N	50			75

DUNCAN				WELL #:	3	RRCID ->	165148	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12600 - 12680		
06	3600 X	2568	-0-	-1032	-0-	2568	3			N	-0-			25
07	3720 X	2479	-0-	-1241	-0-	2479	3			N	-0-			25
08	3379 X	2280	-0-	-1099	-0-	2280	3			N	-0-			25
09	2760 X	2263	-0-	-497	-0-	2263	3			N	-0-			25
10	2790 X	1937	-0-	-853	-0-	1937	3			N	-0-			25
*11	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5764	3	86	9	N	78			103

NORMAN				WELL #:	1	RRCID ->	167798	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12628 - 12638		
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			40
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			40
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			40
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			40
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			40
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-			40

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762 - 12774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			53
07		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-			53
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			53
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-			53
*10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-			53
*11		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3	N	-0-			53

ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750 - 12775
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342 - 12366
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714 - 12718
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		32
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		32
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		32
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		32
*10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-		32
*11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		N	-0-		32

CRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	202291	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	13404	PERF.12654 - 12766
06	3330 X	3293	-0-	-37	-0-	3293 3		Y	-0-		33
07	3441 X	3328	-0-	-113	-0-	3319 3	9 9	Y	8		41
08	3441 X	3313	-0-	-128	-0-	3307 3	6 9	Y	5		46
09	3330 X	3147	-0-	-183	-0-	3139 3	8 9	Y	7		53
10	3441 X	2420	-0-	-1021	-0-	2418 3	2 9	Y	2		55
11	3300 X	3116	-0-	-184	-0-	3116 3		Y	-0-		55

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	280108	COMPL. DATE	02/14/2016	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13617 - 13665
HUNTER UNIT		WELL #:		1							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		120
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-		120
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685 2	1 9	N	1		121

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)		62243 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602												
BUD HOGAN SWD 44		WELL #: 2		RRCID -> 276277		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4650 - 6100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (DOUGLAS)		62243 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757												
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031317		COMPL. DATE 05/10/1963		TOTAL DEPTH 12575		PERF. 6866 - 6870				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			33
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			33
*10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

SIMS OP. UNIT R/A -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 036292		COMPL. DATE 01/02/1964		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 6914 - 6920				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-	432	7	60
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

MOBEETIE OP. UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 036316		COMPL. DATE 07/13/1983		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 4176 - 4196				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107655		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 6876		PERF. 6860 - 6876				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

PATTERSON		WELL #: 7		RRCID -> 190917		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 4120 - 4160				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) HERITAGE PETROLEUM, INC. WAYMOBETTA		62243 426 379771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		WELL #:	1	RRCID ->	263271	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12196 - 12340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) SANDLOT OIL & GAS LLC MOBEETIE OPERATING UNIT		62243 710 747757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		WELL #:	11	RRCID ->	111015	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8172 - 8186		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			201
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			201
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			201
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			201
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			201
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			201

PATTERSON		62243 852 747757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		WELL #:	6	RRCID ->	186416	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	140			297
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	164	183 1		278
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			278

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) SANDLOT OIL & GAS LLC MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-		62243 852 747757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		WELL #:	3 U	RRCID ->	034326	COMPL. DATE	03/29/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7100 - 7122		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		62243 852 747757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		WELL #:	1 M	RRCID ->	036294	COMPL. DATE	11/26/1964	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	7089 - 7205		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A-		62243 852 747757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		WELL #:	1 L	RRCID ->	043624	COMPL. DATE	01/10/1968	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	6914 - 7198		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)		//CONT.//		62243 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHEELER								
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757											
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	126801	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7113 - 7125			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE)				62863 080	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	195576	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7040 - 7060			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-				107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-				107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	25				132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-				132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-				132
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105			N	NO RPT				132

MORGAN (MORROW LOWER)				62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB								
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
HEIL "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	169510	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9284 - 9346			
06	2340	N	2238	-0-	-102	-0-	30 1	2191 2	N	15					40
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	17 9								40
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	31 1	2444 2	N	-0-					45
							6 9								
09	2250	N	2066	-0-	-184	-0-	28 1	2038 2	N	-0-					45
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	31 1	2440 2	N	6					51
							7 9								
11	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	30 1	2277 2	N	28					79
							31 9								

WYNN				WELL #:	3	RRCID ->	174503	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9214 - 9258		
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	29 1	1140 2	N	37					100
							41 9								
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	30 1	685 2	N	-0-					100
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30 1	906 2	N	-0-					100
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	28 1	1066 2	N	-0-					100
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	31 1	1103 2	N	-0-					100
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	30 1	975 2	N	-0-					100

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	147569	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	9258 - 9277			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BORN				WELL #:	3	RRCID ->	150037	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9310 - 9330		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
GOSSETT		WELL #:		1	RRCID ->	150505	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9361 - 9393				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	150960	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9378 - 9392				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INGLE		WELL #:		3	RRCID ->	151366	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 9307 - 9330				
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	9	1	547	2	N	-0-				92
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	8	1	564	2	N	-0-				92
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	8	1	565	2	N	-0-				92
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	9	1	552	2	N	-0-				92
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	8	1	586	2	N	-0-				92
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	9	1	574	2	N	-0-				92

BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	209964	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7572 - 9892				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	218975	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7560 - 9826				
06	1320 N	415	-0-	-905	-0-	26	1	389	2	N	-0-				154
07	1519 N	576	-0-	-943	-0-	33	1	543	2	N	-0-				154
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	25	1	710	2	N	-0-				154
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	N	46				200
						51	9								
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	35	1	907	2	N	2	94	1		108
						2	9								
*11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	32	1	1173	2	N	-0-				108

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)		62900 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453													
DORA		WELL #:		1	RRCID ->	110074	COMPL. DATE	02/25/1983	TOTAL DEPTH	1926	PERF. 1308 - 1450				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1590 N	1269	-0-	-321	-0-	1269	2			Y	-0-	6	7			112
07	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1251	2		1	9	Y					113
08	1333 N	1157	-0-	-176	-0-	1149	2		8	9	Y					120
09	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	1132	2		9	9	Y					128
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1205	2		8	9	Y					135
11	DLQ G-10	1189	-0-	1189	1189	1176	2		13	9	Y					147

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					57
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2031	2		31	9	N					85
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1986	2		24	9	N					107
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1973	2		13	9	N					119
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1986	2		8	9	N					126
11	1950 N	1936	-0-	-14	-0-	1922	2		14	9	N					139

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
 MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	320					352
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MORRISON, MARY T. -L-		WELL #:		3	RRCID ->	154077	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10524 - 10532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		65
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		65
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	38		103
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
*10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	57	3	111	9	N	101	204
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
MORRISON "36"		WELL #:		1	RRCID ->	209369	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10846 - 10854	
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	-0-	218
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		218
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	14	1	2	2	N	-0-	218
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-	218
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	218
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-	218

MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	230991	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	10302 - 10310
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
CARRIE		WELL #:		2190	RRCID ->	166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.	10418 - 10532	
06		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	60	1	3980	2	N	25	199 1 147
							28	9					
07		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	62	1	4071	2	N	25	172
							28	9					
08		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	62	1	4064	2	N	49	221
							54	9					
09		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	58	1	3911	2	N	18	183 1 56
							20	9					
10		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	62	1	3933	2	N	28	84
							31	9					
*11		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	60	1	3793	2	N	38	122
							42	9					

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HODGES "D"		WELL #:		2033	RRCID ->	184736	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10246 - 10488
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420						
ADAMS RANCH				WELL #: 1177	RRCID -> 211895	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10510	- 10586	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	3000 N	3040	-0-	40	40	3040	2			-0-
07	2905 X	2865	-0-	-40	-0-	2865	2			-0-
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			-0-
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			-0-
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			-0-
*11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
CONRAD				WELL #: 1	RRCID -> 059781	COMPL. DATE 10/03/1974	TOTAL DEPTH 10343	PERF.10268	- 10276	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			43
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	43

CONRAD				WELL #: 2	RRCID -> 157912	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10364	PERF. 9992	- 10008	
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					228
07	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4418	2	1 9		229
08	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7456	2	15 9		243
09	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			243
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	243
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-				NO RPT	243

MORRISON RANCH (MORROW UP.)				63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC				040209						
MORRISON -D-				WELL #: 1180	RRCID -> 045435	COMPL. DATE 10/14/1968	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9602	- 10487	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

MORRISON, MARY T. -E-				WELL #: 2181	RRCID -> 185520	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9364	- 9378	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MORRISON -D-				WELL #: 2180	RRCID -> 197964	COMPL. DATE 07/27/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9686	- 9693	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036															
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528															
06		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-			676
07		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7336	2	20	9	N	18			694
08		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7956	2	13	9	N	12			706
09		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-			706
10		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-			706
*11		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-			706

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344															
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			2
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			2
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			2
*11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			201
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			201

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS															
REMORA OPERATING, LLC 701613															
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)		63066 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209													
HODGES		WELL #: 3039		RRCID -> 213372		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CREST RESOURCES, INC.		189901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
KILLEBREW		WELL #: 3		RRCID -> 219371		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450							
06	1230 X	963	-0-	-267	-0-	963	2			N	-0-				74
07	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-				74
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-				74
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				74
10	1457 X	1062	-0-	-395	-0-	1062	2			N	-0-				74
11	1410 X	1119	-0-	-291	-0-	1119	2			N	-0-				74

KILLEBREW		WELL #: 5		RRCID -> 276905		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
FLOWERS		WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
HART		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				123
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				123

NORTH MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				17
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				17

MORSE (CLEVELAND S.)
PRESIDIO PETROLEUM LLC
DOROTHY 6

63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
676084

WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			78
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			78
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			78
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			78
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			78
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			78

MORSE, N. (CLEVELAND)
LATIGO PETROLEUM, LLC
HUDSON 6

63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
488260

WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

WHITTENBURG 312

WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	240			370
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			370

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)
BAR L PRODUCERS
BARNES -B-

63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
049748

WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-

BARNES -B-

WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

06	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-			-0-

DALE, ROBBIE

WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-
08	372 N	20	-0-	-352	-0-	20	2	N	-0-			-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748								
THOMPSON, M.		WELL #:		2A	RRCID ->	136551	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2951 -	3106
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	236	2	N	-0-		-0-	
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-	
08	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	

MOLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	138397	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2926 -	3000
06	390 N	288	-0-	-102	-0-	288	2	N	-0-		-0-	
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-		-0-	
08	279 N	131	-0-	-148	-0-	131	2	N	-0-		-0-	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-	

BARNES -B-		WELL #:		5	RRCID ->	149605	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2944 -	3068
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	92	2	Y	-0-		-0-	
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2	Y	-0-		-0-	
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2	Y	-0-		-0-	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-	
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-		-0-	

HAM		WELL #:		1	RRCID ->	158451	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3016 -	3200
06	210 N	98	-0-	-112	-0-	98	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2	N	-0-		-0-	
08	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-		-0-	

LEWIS		WELL #:		C 3	RRCID ->	158462	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2982 -	3186
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2	N	-0-		-0-	
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2	N	-0-		-0-	
08	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		-0-	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-	
11	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	N	-0-		-0-	

BARNES -B-		WELL #:		6	RRCID ->	163482	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3018 -	3102
06	390 N	197	-0-	-193	-0-	197	2	Y	-0-		-0-	
07	372 N	235	-0-	-137	-0-	235	2	Y	-0-		-0-	
08	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	2	Y	-0-		-0-	
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-		-0-	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-	
11	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	Y	-0-		-0-	

WHIT-TYSON		WELL #:		1	RRCID ->	181681	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3263	PERF. 2890 -	3024
06	360 N	193	-0-	-167	-0-	193	2	N	-0-		-0-	
07	341 N	231	-0-	-110	-0-	231	2	N	-0-		-0-	
08	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	
11	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	N	-0-		-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748								
LEWIS		WELL #:		C 4	RRCID ->	181701	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 3018 - 3112	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-

WHIT-TYSON		WELL #:		2	RRCID ->	184307	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3253	PERF. 2904 - 3056	
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

BARNES -B-		WELL #:		7	RRCID ->	184676	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2918 - 3077	
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3127 - 3156	
DIXON		WELL #:		1	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3127 - 3156	
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-			-0-
09	1320 N	911	-0-	-409	-0-	911 3		N	-0-			-0-
*10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			-0-

LARGE OPERATING LLC		WELL #:		486623	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2992 - 3206	
BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2992 - 3206	
06	450 N	161	-0-	-289	-0-	161 2		N	-0-			-0-
07	310 N	159	-0-	-151	-0-	159 2		N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASATER & CO, INC.		WELL #:		487415	RRCID ->	199278	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3140 - 3146	
PITTMAN, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	199278	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3140 - 3146	
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-			-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1340	-0-	-220	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-			-0-
*11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
 PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06		1440 N	810	-0-	-630	-0-	810	2	N	-0-			-0-
07		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-			-0-
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-			-0-
10		1612 N	879	-0-	-733	-0-	879	2	N	-0-			-0-
11		1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2	N	-0-			-0-

M5OEXIT, LLC 519482
 MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
09	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2	N	-0-			-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482								
HADLEY		WELL #: 403		RRCID -> 053749		COMPL. DATE 10/26/1972		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WOMBLE, ROSCOE		WELL #: 1		RRCID -> 053795		COMPL. DATE 10/27/1972		TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124		
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-

HADLEY		WELL #: 603		RRCID -> 054536		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106		
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2		N	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-

PRITCHARD		WELL #: 306		RRCID -> 054697		COMPL. DATE 02/05/1973		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WOMBLE		WELL #: 804		RRCID -> 054846		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114		
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2		N	-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-

WOMBLE		WELL #: 904		RRCID -> 054861		COMPL. DATE 02/24/1973		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098		
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2		N	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2		N	-0-

PREALL		WELL #: 3065		RRCID -> 054890		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482										
MCNUTT		WELL #: 1016		RRCID -> 055258		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3012 - 3052		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-

WOMBLE, R.		WELL #: 207		RRCID -> 055540		COMPL. DATE 05/21/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3048 - 3108		
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-

MCCLOY		WELL #: 3067		RRCID -> 148046		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2992 - 3094		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRITCHARD		WELL #: 506		RRCID -> 149416		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3017 - 3122		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE, R		WELL #: 4040		RRCID -> 163238		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3014 - 3081		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE, R		WELL #: 3040		RRCID -> 163290		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 3016 - 3136		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #: 3066		RRCID -> 163390		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2985 - 3046		
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
PRITCHARD		WELL #:		606		RRCID -> 169416		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-

PRITCHARD		WELL #:		706		RRCID -> 170409		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054			
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-
07		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			-0-
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
09		570 N	514	-0-	-56	-0-	514 2		N	-0-			-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
*11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			-0-

HADLEY		WELL #:		803		RRCID -> 170650		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128			
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
09		390 N	380	-0-	-10	-0-	380 2		N	-0-			-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
*11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-

MCCLOY		WELL #:		4067		RRCID -> 170652		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081			
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		308		RRCID -> 171334		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080			
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-			-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-

PRITCHARD		WELL #:		806		RRCID -> 171339		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120			
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-			-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
*11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-

MCCLOY		WELL #:		5067		RRCID -> 171343		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091			
06		690 N	649	-0-	-41	-0-	649 2		N	-0-			-0-
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
09		660 N	483	-0-	-177	-0-	483 2		N	-0-			-0-
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-
*11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482										
WOMBLE		WELL #: 507		RRCID -> 171344		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-

MCNUTT		WELL #: 4066		RRCID -> 171415		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040				
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
09	540 N	456	-0-	-84	-0-	456	2	N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 408		RRCID -> 171568		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FISHER		WELL #: 202		RRCID -> 171593		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCNUTT		WELL #: 5066		RRCID -> 171714		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #: 607		RRCID -> 172126		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084				
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-

MCNUTT		WELL #: 6066		RRCID -> 172127		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020				
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2	N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
09	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2	N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482														
PREALL		WELL #: 4065		RRCID -> 172210		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2990 - 3145				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R.		WELL #: 5040		RRCID -> 172285		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3090 - 3110						
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT		WELL #: 7066		RRCID -> 197536		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3038 - 3097						
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

WOMBLE		WELL #: 1104		RRCID -> 197597		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 3070 - 3172						
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD		WELL #: 906		RRCID -> 198510		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3029 - 3149						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT		WELL #: 2016		RRCID -> 200295		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2831 - 4316						
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 508		RRCID -> 213471		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3084 - 3110						
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
PREALL		WELL #:		7065	RRCID ->	216383	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	3534	PERF. 2976 - 3133		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	-0-	
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	-0-	
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-	
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-	-0-	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	-0-	
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	-0-	

WOMBLE		WELL #:		707	RRCID ->	216884	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3038 - 3132	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		WELL #:		C 1	RRCID ->	024588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOARD		WELL #:		3068	RRCID ->	085401	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3086 - 3090	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WOMBLES, JERRY		WELL #:		3035	RRCID ->	085459	COMPL. DATE	09/04/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3072 - 3112	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WOMBLE, JERRY		WELL #:		4035	RRCID ->	085460	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3117 - 3121	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		ROBERTSON		631795	WELL #: 1036	RRCID -> 092865	COMPL. DATE 09/20/1978	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3012 - 3128		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218					3350 PERF. 3030 - 3202		
PHILLIPS, OTIS -B-				WELL #: 2	RRCID -> 128679	COMPL. DATE 09/30/1988	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3039 - 3122		
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-	-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-	-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-	-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-

PHILLIPS, OTIS -B-				WELL #: 3	RRCID -> 130056	COMPL. DATE 01/06/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3039 - 3122		
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-	16
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	16
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-	16
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	16
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-	16
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	16

GOCHNAUR				WELL #: 1	RRCID -> 134029	COMPL. DATE 02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3028 - 3206		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GOCHNAUR				WELL #: 2	RRCID -> 134031	COMPL. DATE 02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3208		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WOMBLE				WELL #: 3	RRCID -> 135074	COMPL. DATE 05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3017 - 3218		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WOMBLE		WELL #: 4		RRCID -> 135075		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3032 - 3181	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WOMBLE		WELL #: 6		RRCID -> 137272		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3026 - 3174	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WOMBLE		WELL #: 5		RRCID -> 137274		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 3021 - 3168	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GOCHNAUR		WELL #: 3		RRCID -> 137275		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3038 - 3136	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GOCHNAUR		WELL #: 4		RRCID -> 137277		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3032 - 3166	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OWNBEY		WELL #: 3		RRCID -> 140842		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3042 - 3208	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OWNBEY		WELL #: 4		RRCID -> 152653		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 3377		PERF. 3064 - 3226	
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-	-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-	-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2	N	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
OWNBEY		WELL #:		5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 - 3220
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	180 N	109	-0-	-71	-0-		109	2	N	-0-	-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2	N	-0-	-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2	N	-0-	-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		1113	2	N	-0-	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2	N	-0-	-0-
11	360 N	90	-0-	-270	-0-		90	2	N	-0-	-0-

PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 - 3092
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2	N	-0-	-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	2	N	-0-	-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	2	N	-0-	-0-
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1450	2	N	-0-	-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	2	N	-0-	-0-
11	480 N	112	-0-	-368	-0-		112	2	N	-0-	-0-

STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 - 3104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 - 3206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 - 3199
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 - 3202
06	240 N	136	-0-	-104	-0-		136	2	N	-0-	-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	2	N	-0-	-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	2	N	-0-	-0-
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1345	2	N	-0-	-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2	N	-0-	-0-
11	240 N	108	-0-	-132	-0-		108	2	N	-0-	-0-

OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 - 3186	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1350 N	728	-0-	-622	-0-	728	2		N	-0-		-0-
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-		-0-
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	6702	-0-	3702	3702	6702	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	1677	-0-	-1423	2279	1677	2		N	-0-		-0-
*11	2821 N	542	-0-	-2279	-0-	542	2		N	-0-		-0-

CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 - 3212	
06	390 N	194	-0-	-196	-0-	194	2		N	-0-		-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-		-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		-0-
11	570 N	148	-0-	-422	-0-	148	2		N	-0-		-0-

CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 - 3192	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3027 - 3222	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CATOR -E-		WELL #:		1	RRCID ->	159212	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3076 - 3196	
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		-0-
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-		-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	4193	-0-	1193	1193	4193	2		N	-0-		-0-
10	2242 N	1049	-0-	-1193	-0-	1049	2		N	-0-		-0-
11	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	2		N	-0-		-0-

CATOR -E-		WELL #:		2	RRCID ->	160583	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3005 - 3211	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PITTMAN B		WELL #:		1	RRCID ->	164582	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3060 - 3730	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PITTMAN A		WELL #:		2	RRCID ->	166832	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3050 - 3078
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	137	-0-	137	148	137	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	206	-0-	206	354	206	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	577	-0-	577	931	577	2		N	-0-		-0-
10	1079 X	148	-0-	-931	-0-	148	2		N	-0-		-0-
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2		N	-0-		-0-

CATOR -E-		WELL #:		3 W	RRCID ->	167518	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3486 - 3560
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

IKE		WELL #:		7	RRCID ->	174286	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2900 - 3112
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	124	2	2 9	N	2	2 1	1
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1 9	N	1	1 1	1
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3 9	N	3	3 1	1
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	913	2	3 9	N	3	3 1	1
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3 9	N	3	3 1	1
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	195	2	6 9	N	5	4 1	2

PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	178835	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	3608	PERF.	3028 - 3218
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	2		N	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		-0-
11	270 N	76	-0-	-194	-0-	76	2		N	-0-		-0-

NANCY (UPPER MORROW)		64454 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
MCGEE		WELL #:		2	RRCID ->	150530	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	8499 - 8507
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS)		65559 650		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
PEARSON		WELL #:		10	RRCID ->	185791	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9253	PERF.	8005 - 8179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		28

OIL AND GAS DIVISION

NORTHAM (CHESTER)		66084 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560														
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 119675		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWALK		WELL #: 2		RRCID -> 193438		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364								
06	2970 X	2848	-0-	-122	-0-	30 1	2818 2	N	-0-							95
07	3069 X	2957	-0-	-112	-0-	31 1	2926 2	N	-0-							95
08	3069 X	2940	-0-	-129	-0-	31 1	2909 2	N	-0-							95
09	2940 X	2824	-0-	-116	-0-	30 1	2794 2	N	-0-							95
10	2976 X	2886	-0-	-90	-0-	31 1	2855 2	N	-0-							95
11	2850 X	2811	-0-	-39	-0-	30 1	2781 2	N	-0-							95

PALMER "132"		WELL #: 1		RRCID -> 200958		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669														
HARMON		WELL #: H 1		RRCID -> 198472		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828								
06	1470 N	1308	-0-	-162	-0-	1308 2		N	-0-							26
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-							26
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-							26
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-							26
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-							26
*11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-							26

CORLENA OIL COMPANY		178450														
HAMKER 555		WELL #: 1H		RRCID -> 245482		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550								
06	3990 X	3584	-0-	-406	-0-	3584 2		N	-0-							50
07	3875 X	3796	-0-	-79	-0-	3796 2		N	-0-							50
08	3875 X	3127	-0-	-748	-0-	3127 2		N	-0-							50
09	3750 X	3097	-0-	-653	-0-	3097 2		N	-0-							50
10	3782 X	2658	-0-	-1124	-0-	2658 2		N	-0-							50
11	3660 X	3263	-0-	-397	-0-	3263 2		N	-0-							50

COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
WOLF CREEK PARK		WELL #: 1564		RRCID -> 127535		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120								
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	54 1	198 2	N	-0-							21
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	62 1	165 2	N	-0-							21
08	372 N	273	-0-	-99	-0-	62 1	211 2	N	-0-							21
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	54 1	208 2	N	-0-							21
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	62 1	250 2	N	-0-							21
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	56 1	208 2	N	-0-							21

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
J-BREX COMPANY				427513									
KING, LLOYD				WELL #:	1	RRCID ->	197046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6516 - 7510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1475 2	245 9	N	223	164 1		160
07		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1876 2	187 9	N	170	173 1		157
08		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	1849 2	275 9	N	250	344 1		63
09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1725 2	224 9	N	204	171 1		96
10		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1754 2	255 9	N	232	173 1		155
*11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1094 2	20 9	N	18	163 1		10

KING, LLOYD				WELL #:	2	RRCID ->	209059	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7510 - 7525
06		450 N	400	-0-	-50	-0-	400 2		N	-0-			98
07		465 N	395	-0-	-70	-0-	395 2		N	-0-			98
08		465 N	446	-0-	-19	-0-	433 2	13 9	N	12			110
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			110
10		403 N	380	-0-	-23	-0-	376 2	4 9	N	4			114
11		420 N	412	-0-	-8	-0-	406 2	6 9	N	5			119

KING B				WELL #:	1642	RRCID ->	254223	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7396 - 7520
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1033 2	125 9	N	114	164 1		44
07		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1020 2	87 9	N	79			123
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	813 2	68 9	N	62	173 1		12
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	719 2	63 9	N	57			69
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	722 2	59 9	N	54			123
*11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	670 2	65 9	N	59	172 1		10

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
MORRIS				WELL #:	4	RRCID ->	162135	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7190 - 7225
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	30 1	52 2	N	-0-			162
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	31 1	51 2	N	-0-			162
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	31 1	51 2	N	-0-			162
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	30 1	52 2	N	-0-			162
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	26 1	68 2	N	-0-			162
11		90 N	57	-0-	-33	-0-	30 1	27 2	N	-0-			162

MORRIS				WELL #:	5H	RRCID ->	260455	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7768 - 11304
06		180 N	41	-0-	-139	-0-	24 1	17 2	N	-0-			236
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	31 1	18 2	N	-0-			236
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 1	1 2	N	-0-			236
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			236
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	31 1	50 2	N	-0-			236
*11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	30 1	21 2	N	-0-			236

ELLZEY "563"				WELL #:	1H	RRCID ->	262386	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7654 - 11136
06		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	30 1	2501 2	N	20	182 1		105
							22 9						
07		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	31 1	2678 2	N	29			134
							32 9						
08		3100 N	3103	-0-	3	3	31 1	3025 2	N	43			177
							47 9						
09		2908 N	2905	-0-	-3	-0-	30 1	2851 2	N	22			199
							24 9						
10		3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	31 1	2965 2	N	28			227
							31 9						
*11		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	30 1	2850 2	N	42			269
							46 9						

NORTHROP (CLEVELAND)												//CONT.//		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC												570652									
CALLIHAM												WELL #: 2497		RRCID -> 205112		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7188 - 7278	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32							

SCHROEDER												WELL #: 2409		RRCID -> 205965		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 7261 - 7356	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY												600750									
PARNELL BROS -A-												WELL #: 1495L		RRCID -> 078673		COMPL. DATE 06/17/1978		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

PARNELL BROS. -B-												WELL #: 1494		RRCID -> 079408		COMPL. DATE 10/30/1978		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 7140 - 7214	
06		330 N	328	-0-	-2	-0-	-0-	60	1	268	2	N	-0-	-0-							
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	62	1	278	2	N	-0-	-0-							
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	282	2	N	-0-	-0-							
09		330 N	271	-0-	-59	-0-	-0-	48	1	223	2	N	-0-	-0-							
10		341 N	279	-0-	-62	-0-	-0-	52	1	227	2	N	-0-	-0-							
11		330 N	206	-0-	-124	-0-	-0-	46	1	160	2	N	-0-	-0-							

SELL												WELL #: 1588		RRCID -> 100607		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7463 - 7482	
06		540 N	402	-0-	-138	-0-	-0-	48	1	354	2	N	-0-	90							
07		527 N	392	-0-	-135	-0-	-0-	62	1	330	2	N	-0-	90							
08		496 N	376	-0-	-120	-0-	-0-	62	1	314	2	N	-0-	90							
09		390 N	305	-0-	-85	-0-	-0-	56	1	249	2	N	-0-	90							
10		403 N	401	-0-	-2	-0-	-0-	52	1	349	2	N	-0-	90							
*11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	310	2	N	-0-	90							

PRESIDIO PETROLEUM LLC												676084									
DUTCHER, W. H. -A-												WELL #: 1		RRCID -> 022425		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 7208 - 7318	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084										
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:	1650	RRCID ->	055390	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	9240 - 9250		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOLLAND, R. H.		WELL #:	4649	RRCID ->	066467	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	7334 - 7356		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ELLIS, DREW ETAL		WELL #:	1668	RRCID ->	067359	COMPL. DATE	07/22/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7075 - 7158		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #:	2	RRCID ->	081518	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7124 - 7166		
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			41
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			41
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			41
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			41
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			41
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			41
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:	2670	RRCID ->	090602	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7098 - 7144		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #:	1558	RRCID ->	095865	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7427 - 7449		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #:	2558	RRCID ->	111523	COMPL. DATE	07/05/1984	TOTAL DEPTH	9404	PERF.	7404 - 7448		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119358		COMPL. DATE 11/06/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLLAND, R. H.		WELL #: 3649		RRCID -> 157014		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #: 4651		RRCID -> 169699		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 3670		RRCID -> 175482		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #: 2583		RRCID -> 182182		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLLAND, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187496		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUTCHER, W. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187682		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	189452	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7704 - 7824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COURSON-PARNELL 474		WELL #:		3474	RRCID ->	218472	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 7126 - 7212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
09	14B2 EXT	418	-0-	418	418	2			N	-0-	21
10	14B2 EXT	432	-0-	432	850	2			N	-0-	21
*11	1291 X	441	-0-	-850	-0-	441	2		N	-0-	21

WALLACE N. HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	244156	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7485 - 7515
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-	10
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-	10
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-	10
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-	10
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-	10
*11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-	10

COURSON PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	258511	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7224 - 7322
06	4229 X	532	-0-	-3697	-0-	532	2		N	-0-	20
07	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-	20
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-	20
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-	20
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-	20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		1H	RRCID ->	219321	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7692 - 9402
MERYDITH 587		WELL #:		1H	RRCID ->	219321	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7692 - 9402
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PEERY "B"		WELL #:		4822H	RRCID ->	246443	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 7936 - 11490
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	77 X	-0-	-0-	-77	-0-			N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3296	2	337	9	N	306	364	1	-0-
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3688	2	447	9	N	406	290	1	116
08	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	3786	2	264	9	N	240	197	1	159
09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2792	2	191	9	N	174	186	1	147
10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3223	2	205	9	N	186	179	1	154
*11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3237	2	240	9	N	218	178	1	194

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

06	2910 X	2901	-0-	-9	-0-	2740	2	161	9	N	146	179	1	204
07	3007 X	2852	-0-	-155	-0-	2772	2	80	9	N	73	142	1	135
08	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	2691	2	144	9	N	131			266
09	2910 X	2654	-0-	-256	-0-	2516	2	138	9	N	125	179	1	212
10	3007 X	2562	-0-	-445	-0-	2476	2	86	9	N	78	178	1	112
11	2910 X	2624	-0-	-286	-0-	2475	2	149	9	N	135			247

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	984	-0-	984	984	984	2			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	984				N	-0-			52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	984				N	NO RPT			52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	984				N	NO RPT			52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
PARNELL 475		WELL #:		2	RRCID ->	212031	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7320 - 8710			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

PARNELL 476		WELL #:		4	RRCID ->	212904	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7332 - 7443			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

PARNELL 476		WELL #:		5	RRCID ->	218988	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7216 - 7318			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
ELLIS, DREW ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5676 - 5686			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			93
08	713 N	527	-0-	-186	-0-	527	2			N	-0-			93
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57			150
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 5826 - 5846			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810 - 5844			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHROP (MISS.) COURSON OIL & GAS, INC. PARNELL BROS A

66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE

182785

WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	60 1	1629 2	N	-0-			37
07	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	62 1	1608 2	N	-0-			37
08	1736 N	1290	-0-	-446	-0-	40 1	1250 2	N	-0-			37
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	60 1	1701 2	N	-0-			37
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	62 1	1705 2	N	-0-			37
*11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	60 1	1365 2	N	-0-			37

PRESIDIO PETROLEUM LLC ELLZEY, T. V. ESTATE

676084

WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP (MORROW) PRESIDIO PETROLEUM LLC COURSON-PARNELL 474

66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE

676084

WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

06	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			20
07	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			20
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			20
09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			20
10	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			20
*11	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			20

NOTLA (ATOKA) LATIGO PETROLEUM, LLC PARSELL, WARREN B.

66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

488260

WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARSELL, HUGH F.

WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT			-0-

NOTLA (ATOKA)		//CONT.//		66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
PARSELL RANCH "58"		WELL #:		1		RRCID -> 220287		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	30 1	N	15		87
07		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	17 9	N	8		95
08		899 N	821	-0-	-78 B	-0-	30 1	N	-0-		95
09		870 N	708	-0-	-162 B	-0-	9 9	N	-0-		95
10		868 N	763	-0-	-105 B	-0-	31 1	N	-0-		95
*11		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	30 1	N	22		117
							24 9				

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634		RRCID -> 257661		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523	
DIETRICH		WELL #:		2							
06		1140 N	1049	-0-	-91 B	-0-	1049 3	N	-0-		105
07		1178 N	1024	-0-	-154 B	-0-	1024 3	N	-0-		105
08		1054 N	1001	-0-	-53 B	-0-	1001 3	N	-0-		105
09		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3	N	-0-		105
10		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3	N	-0-		105
*11		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1065 3	N	4	9	109

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471		RRCID -> 222888		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452	
KILLEBREW, STELLA		WELL #:		332							
06		3870 X	3678	-0-	-192 B	-0-	3671 3	N	6	84 1	58
07		4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-0-		N	6		64
08		4094 X	4094	-0-	-0- B	-0-	4093 3	N	1	9	65
09		3930 X	3443	-0-	-487 B	-0-	3439 3	N	4	9	69
10		3999 X	3443	-0-	-556 B	-0-	3436 3	N	7	9	75
11		3930 X	3500	-0-	-430 B	-0-	3496 3	N	4	9	79

KILLEBREW, STELLA		WELL #:		2032		RRCID -> 248216		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456	
06		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	7		85
07		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	5		90
08		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	4		94
09		480 N	431	-0-	-49 B	-0-	424 3	N	7		100
10		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	8		107
*11		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	8		114

NOTLA (MORROW, LOWER)				66197 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MEKEEL		WELL #:		2215		RRCID -> 184669		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345	
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
09		14B2 EXT	45	-0-	45	45	45 2	Y	-0-		15
10		14B2 EXT	2060	-0-	2060	2105	2039 2	Y	19		34
*11		4903	1414	-0-	-3489	-0-	1413 2	Y	1		35

OSLO (COLLIER LIME)		67726 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 171756		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
REYNOLDS		WELL #: 1025		RRCID -> 167777		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929			
06	720 N	579	-0-	-141 B	-0-	579	2	N	-0-		105
07	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2	N	-0-		105
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2	N	-0-		105
09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2	N	-0-		105
10	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2	N	-0-		105
*11	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2	N	-0-		105

REYNOLDS		WELL #: 3025		RRCID -> 238925		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

REYNOLDS		WELL #: 4025		RRCID -> 246109		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808			
06	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	2	Y	-0-		-0-
07	2415 N	2415	-0-	-0- B	-0-	2415	2	Y	-0-		-0-
08	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	2	Y	-0-		-0-
09	2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	2	Y	-0-		-0-
10	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	2	Y	-0-		-0-
*11	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	2	Y	-0-		-0-

ELMORE		WELL #: 2024		RRCID -> 248234		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

ELMORE		WELL #: 1324		RRCID -> 251455		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478			
06	810 N	754	-0-	-56 B	-0-	732	2	22 9	N	20	115
07	806 N	751	-0-	-55 B	-0-	741	2	10 9	N	9	124
08	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	740	2	18 9	N	16	140
09	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	717	2	11 9	N	10	150
10	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	727	2	17 9	N	15	3
11	720 N	719	-0-	-1 B	-0-	711	2	8 9	N	7	10

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FOWLSTON ESTATE "A"		WELL #:		1020	RRCID ->	255194	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	16330	PERF.13902 - 14587			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-			-0-
07	837 N	557	-0-	-280 B	-0-	557	2			N	-0-			-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
09	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
10	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-			-0-
*11	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				PRESIDIO PETROLEUM LLC						
WILLIAMS 33				WELL #:	1	RRCID ->	196432	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	14381	PERF.11912 - 13448		
06	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-			30
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-			30
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	297	2	2	9	N	-2			32
*11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			32

WILLIAMS 33				WELL #:	4	RRCID ->	220605	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11943 - 12944		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				UNBRIDLED RESOURCES, LLC						
MILLER				WELL #:	2026	RRCID ->	213132	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11942 - 13027		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			65
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			65

MILLER				WELL #:	3026	RRCID ->	215689	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.11904 - 14218		
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			49
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			49

MILLER 26				WELL #:	5	RRCID ->	224872	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11885 - 14197		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-			5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7249					N	NO RPT			5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7249					N	NO RPT			5

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
MILLER 26		WELL #:		6H	RRCID ->	239423	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12300 - 15902		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			35

MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.	12260 - 15962		
06	4672 X	4672	-0-	-0- B	-0-	4672	2			N	-0-			153
07	1860 X	72	-0-	-1788 B	-0-	72	2			N	-0-			153
08	1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-			153
09	1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-0-					N	-0-			153
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT			153
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					N	NO RPT			153

MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12186	PERF.	12350 - 16723		
06	9360 X	8065	-0-	-1295 B	-0-	7958	2	107	9	N	97	190	1	225
07	15103 X	15103	-0-	-0- B	-0-	14786	2	317	9	N	288	189	1	324
08	12820 X	12820	-0-	-0- B	-0-	12555	2	265	9	N	241	189	1	376
09	9540 X	7220	-0-	-2320 B	-0-	7184	2	36	9	N	33	185	1	224
10	9858 X	NO RPT	-0-	-9858 B	-0-					N	NO RPT			224
11	9540 X	NO RPT	-0-	-9540 B	-0-					N	NO RPT			224

MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.	12384 - 16743		
06	2880 X	89	-0-	-2791 B	-0-	89	2			N	-0-			159
07	3751 X	27	-0-	-3724 B	-0-	27	2			N	-0-			159
08	7117 X	7117	-0-	-0- B	-0-	7092	2	25	9	N	23			182
09	7272 X	7272	-0-	-0- B	-0-	7144	2	128	9	N	116			298
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-					N	NO RPT			298
11	90 X	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			298

XTO ENERGY INC.		945936		2	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.	11940 - 14526		
REYNOLDS 25		WELL #:		2	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.	11940 - 14526		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43

PIA (ATOKA)		68107 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802												
BROWN		WELL #:		1078	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	7567 - 7590		
06	1350 N	1078	-0-	-272	-0-	1078	2			N	-0-			78
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			78
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			78
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			78
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			78
*11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			78

PAINÉ (MORROW, UPPER)			68381 450	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB												
REMORA OPERATING, LLC			701613															
PAINÉ BROS. CO, INC.			WELL #:	1 U	RRCID ->	086561	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8812 - 8822						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	591	-0-	591	591		45	1	467	2	Y	72					72
								79	9									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	591						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	591						Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461															
BRILLHART 907			WELL #:	5	RRCID ->	233591	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8816 - 8826						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

PALO DURO CREEK (MARMATON)			68679 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN												
FORTAY, INC.			277925															
KELSEY			WELL #:	1	RRCID ->	176094	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	5394 - 5412						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218															
HOSPITAL B			WELL #:	2	RRCID ->	181091	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5402 - 5436						
06		750 N	686	-0-	-64	-0-		686	2			N	-0-					-0-
07		889 N	889	-0-	-0-	-0-		889	2			N	-0-					-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-		776	2			N	-0-					-0-
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-		817	2			N	-0-					-0-
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-		856	2			N	-0-					-0-
*11		833 N	833	-0-	-0-	-0-		833	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (MORROW)			68679 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218															
SIDNEY			WELL #:	2 U	RRCID ->	131708	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5508 - 5534						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLCLO			WELL #:	6	RRCID ->	137284	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5702 - 5712						
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		1201	2	43	9	N	39	122	1			58
07		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1355	2	31	9	N	28					86
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1207	2	33	9	N	30					116
09		1140 N	468	-0-	-672	-0-		468	2			N	-0-					116
10		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1290	2	20	9	N	18					134
*11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		1301	2	84	9	N	76					210

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COOPER E		WELL #:		2	RRCID ->	156626	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	2051	PERF. 1776 - 2051	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BONEY B		WELL #:		2	RRCID ->	160525	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	2123	PERF. 1914 - 2123	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VIRGIL A		WELL #:		2	RRCID ->	162372	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1934 - 2125	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #:		2	RRCID ->	164769	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1975 - 2100	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COOPER E		WELL #:		3	RRCID ->	164784	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	2105	PERF. 1975 - 2105	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BONEY B		WELL #:		3	RRCID ->	173875	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2009 - 2100	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WELLS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174127	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 2012 - 2090	
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-		-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-		-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-		-0-
09	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2		N	-0-		-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BONEY B		WELL #:		4	RRCID ->	175560	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	2072	PERF. 2027 - 2072				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	-	250	2		N	-0-	-	-	-	-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	-	263	2		N	-0-	-	-	-	-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	-	269	2		N	-0-	-	-	-	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-	243	2		N	-0-	-	-	-	-0-
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	-	219	2		N	-0-	-	-	-	-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	-	226	2		N	-0-	-	-	-	-0-

LOGAN A		WELL #:		3	RRCID ->	176445	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 2036 - 2062				
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	-	582	2		N	-0-	-	-	-	-0-
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	-	599	2		N	-0-	-	-	-	-0-
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	-	586	2		N	-0-	-	-	-	-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-	570	2		N	-0-	-	-	-	-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-	610	2		N	-0-	-	-	-	-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	-	569	2		N	-0-	-	-	-	-0-

LOGAN A		WELL #:		5	RRCID ->	188418	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2018 - 2085				
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	-	365	2		N	-0-	-	-	-	-0-
07	403 N	370	-0-	-33	-0-	-	370	2		N	-0-	-	-	-	-0-
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	-	361	2		N	-0-	-	-	-	-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-	362	2		N	-0-	-	-	-	-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	-	368	2		N	-0-	-	-	-	-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-	366	2		N	-0-	-	-	-	-0-

WELLS A		WELL #:		5	RRCID ->	188775	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 - 2093				
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	-	709	2		N	-0-	-	-	-	-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-	728	2		N	-0-	-	-	-	-0-
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	-	734	2		N	-0-	-	-	-	-0-
09	720 N	494	-0-	-226	-0-	-	494	2		N	-0-	-	-	-	-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-	763	2		N	-0-	-	-	-	-0-
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	-	710	2		N	-0-	-	-	-	-0-

LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 - 2055				
06	1590 N	1563	-0-	-27	-0-	-	1563	2		N	-0-	-	-	-	-0-
07	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	-	1608	2		N	-0-	-	-	-	-0-
08	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	-	1602	2		N	-0-	-	-	-	-0-
09	1560 N	1498	-0-	-62	-0-	-	1498	2		N	-0-	-	-	-	-0-
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-	1621	2		N	-0-	-	-	-	-0-
*11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-	1572	2		N	-0-	-	-	-	-0-

LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058				
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	-	145	2		N	-0-	-	-	-	-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	-	146	2		N	-0-	-	-	-	-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	-	145	2		N	-0-	-	-	-	-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	-	131	2		N	-0-	-	-	-	-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	-	151	2		N	-0-	-	-	-	-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	-	147	2		N	-0-	-	-	-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (VIRGIL)			68679 998		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
CLUCK -E-			WELL #:	2	U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 - 4292
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIKE			WELL #:	2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4228 - 4274	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARK -A-			WELL #:	2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4244 - 4280	
06	840 N	809	-0-	-31	-0-	809	2	N	-0-			-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-
08	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2	N	-0-			-0-
09	810 N	455	-0-	-355	-0-	455	2	N	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			-0-
*11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			-0-

KATHRYN -A-			WELL #:	4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4285 - 4264	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	N	-0-	-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
08	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2	N	-0-			-0-
09	180 N	60	-0-	-120	-0-	14	1	46	2	N	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	54	1	121	2	N	-0-	-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	2	N	-0-	-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)			68679 999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
KATHRYN -A-			WELL #:	2	RRCID ->	109502	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 5982 - 6004	
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIKE			WELL #:	1	RRCID ->	128327	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 5874 - 6052	
06	2400 N	2277	-0-	-123	-0-	2277	2	N	-0-			3
07	2480 N	2360	-0-	-120	-0-	2360	2	N	-0-			3
08	2449 N	2336	-0-	-113	-0-	2336	2	N	-0-			3
09	2280 N	2176	-0-	-104	-0-	2176	2	N	-0-			3
10	2356 N	2248	-0-	-108	-0-	2248	2	N	-0-			3
11	2250 N	2158	-0-	-92	-0-	2158	2	N	-0-			3

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5808 - 6032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2			N	-0-			-0-
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2			N	-0-			-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2			N	-0-			-0-
09	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	1399 2			N	-0-			-0-
10	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	1483 2			N	-0-			-0-
11	1500 N	1454	-0-	-46	-0-	1454 2			N	-0-			-0-

CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	6008 - 6094	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	131709	COMPL. DATE	07/18/1989	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	5788 - 6037	
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2			N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			-0-
09	120 N	38	-0-	-82	-0-	38 2			N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-			-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-

LOGAN -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5933 - 6044	
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2			N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2			N	-0-			-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2			N	-0-			-0-
09	210 N	44	-0-	-166	-0-	44 2			N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-			-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802											
GRAY ESTATE		WELL #:		1132	RRCID ->	022225	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6308 - 6334	
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2			N	-0-			9
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			N	-0-			9
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			N	-0-			9
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-			9
10	744 N	626	-0-	-118	-0-	626 2			N	-0-			9
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2			N	-0-			9

FARNSWORTH UNIT		WELL #:		4205	RRCID ->	143535	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	6672 - 6686	
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2			N	-0-			-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2			N	-0-			-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2			N	-0-			-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2			N	-0-			-0-
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	720 2			N	-0-			-0-
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802											
GRAY ESTATE		WELL #:		3132	RRCID ->	177643	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6308 - 6358			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ANCHOR OIL COMPANY				020590										
ARCHER -A-		WELL #:		1074	RRCID ->	116505	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	8531	PERF.	6891 - 6909		
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	2	N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	2	N	-0-			-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	1	1	238	2	N	-0-			-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	1	1	235	2	N	-0-			-0-
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-			-0-
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	2	N	-0-			-0-

BCE-MACH II LLC				040205										
LAMASTER		WELL #:		4901	RRCID ->	144648	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	6680 - 6710		
06	1740 N	1731	-0-	-9	-0-	1731	2			N	-0-			169
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-			169
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			169
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			169
10	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-			169
*11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			169

BATTON OIL & GAS, LLC				056384										
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	022226	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	6284 - 7492		
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			24
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	N	-2			26
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			26
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	-1			27
10	434 N	211	-0-	-223	-0-	211	2			N	-0-			27
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			27

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	022349	COMPL. DATE	03/31/1960	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	6614 - 6630		
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-			-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-			-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-			-0-
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-			-0-

REED, ELEANOR				WELL #:	2	RRCID ->	168631	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	6610 - 6640	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
GIBNER		WELL #:		1	RRCID ->	230012	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6150 - 6170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-		-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-		-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-		-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-		-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-		-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-		-0-

W. H. MATHEWS GU		WELL #:		1	RRCID ->	233459	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6310 - 6420		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MATHEWS 56		WELL #:		3H	RRCID ->	248786	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 7329 - 9119		
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-		-0-
07	744 N	133	-0-	-611	-0-	133	2			N	-0-		-0-
08	744 N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-		-0-
09	690 N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-		-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-		-0-
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-		-0-

REED, ELEANOR		WELL #:		4H	RRCID ->	249473	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 7359 - 8400		
06	2010 N	1519	-0-	-491	-0-	1519	2			N	-0-		33
07	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	1622	2			N	-0-		33
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-		33
09	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	1484	2			N	-0-		33
10	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1488	2			N	-0-		33
11	1620 N	1472	-0-	-148	-0-	1472	2			N	-0-		33

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #:	1 U	RRCID ->	085884	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6162 - 6200	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONVERSE		WELL #:		1	RRCID ->	139981	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 6553 - 6573		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851													
STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 160811		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 6726 - 6738					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				313
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				313
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				313
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				313
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				313
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				313

ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 162391		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6574 - 8465					
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-				20
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-				20
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-				20
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-				20
*10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-				20
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				20

KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 164235		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 6977 - 6994					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				195

ETTER		WELL #: 4		RRCID -> 164595		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6557 - 6588					
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-				28
07	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-				28
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-				28
09	810 N	803	-0-	-7	-0-	803	3			N	-0-				28
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-				28
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				28

BLODGETT		WELL #: 3A		RRCID -> 170476		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 6703 - 6743					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020 - P/A 03/05/20															

DANIEL 139		WELL #: 3H		RRCID -> 234794		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 6910 - 8850					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				225
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				225
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				225
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				225
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				235
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				235

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851												
KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	239412	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6974 - 6997				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KELLY		WELL #:		1H	RRCID ->	263334	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7489 - 9439
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		443
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		443
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	188 1	255
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		255
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		255
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		255

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #:	1	RRCID ->	120975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6816 - 6867
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-		81	
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-		81	
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-		81	
09	1260 N	370	-0-	-890	-0-	370	3		N	-0-		81	
10	1209 N	463	-0-	-746	-0-	452	3	11 9	N	10		91	
*11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		N	-0-		91	

BLASINGAME		WELL #:		5	RRCID ->	175646	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	6880 - 6890
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021												

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #:	1 U	RRCID ->	021909	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6860 - 6918
06	360 N	213	-0-	-147	-0-	60	1	153 2	N	-0-		55	
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	62	1	270 2	N	-0-		55	
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	62	1	259 2	N	-0-		55	
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	42	1	178 2	N	-0-		55	
10	341 N	206	-0-	-135	-0-	62	1	144 2	N	-0-		55	
11	300 N	207	-0-	-93	-0-	54	1	153 2	N	-0-		55	

PATRICIA		WELL #:		1063	RRCID ->	102938	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6951 - 7048
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELDON		WELL #:		1747 C	RRCID ->	104909	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6952 - 7014
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	60	1	216	2	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	96	-0-	-152	-0-	24	1	72	2	N	-0-	-0-	-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	2	N	-0-	-0-	-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	60	1	221	2	N	-0-	-0-	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	62	1	200	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	140	-0-	-130	-0-	60	1	80	2	N	-0-	-0-	-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

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

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	461	-0-	-49	-0-	60	1	395	2	N	5		157
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	430	2	N	7		164
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	62	1	412	2	N	8		172
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	3		175
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	62	1	385	2	N	4		179
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	2	N	-0-		179

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	60	1	390	2	N	1		120
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	471	2	N	10		130
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	480	2	N	15		145
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	60	1	377	2	N	10		155
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	60	1	431	2	N	2		157
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	482	2	N	8		165

JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6958 - 7004		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 7247		PERF. N/A				
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	58	1	2137	2	N	99	190	1	68
07	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	109	9	1882	2	N	92			160
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	101	9	2219	2	N	101			261
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	111	9	1964	2	N	81	187	1	155
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	89	9	2535	2	N	116	189	1	82
*11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	128	9	2085	2	N	82			164
						58	1							
						90	9							

NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 6846 - 6877				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	22	-0-	22	-0-	10	1	12	2	N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	565	-0-	565	-0-	587	1	445	2	N	58			58
						64	9							
*09	14B2 EXT	443	-0-	443	-0-	1030	1	349	2	N	31			89
						34	9							
*10	1352 X	322	-0-	-1030	-0-	60	1	253	2	N	8			97
						9	9							
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	60	1	282	2	N	5			102
						6	9							

DACO, INC.		196940		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6352 - 6366				
NITSCHKE, S.		WELL #: 1		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6352 - 6366				
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
*08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
*10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6858 - 6873				
HERNDON, W. C.		WELL #: 1 C		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6858 - 6873				
06	1080 N	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-			36
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			36
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			36
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			36
10	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-			36
*11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			36

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
 MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3	N	-0-		-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		-0-
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3	N	-0-		-0-
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	3	N	-0-		-0-
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		-0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-		106
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		106
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-		106
09	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	3	N	-0-		106
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		106
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

06	1320 N	1168	-0-	-152	-0-	1167	3	1 9 N	1		63
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	963	3	2 9 N	2		65
08	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1194	3	2 9 N	2		67
09	1170 N	989	-0-	-181	-0-	988	3	1 9 N	1		68
*10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	3	2 9 N	2		70
11	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	1003	3	2 9 N	2		72

EOG RESOURCES, INC. 253162
 ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	94	1	1897 2 N	-0-		152
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	97	1	1528 2 N	-0-		152
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	97	1	1401 2 N	-0-		152
09	1560 N	1396	-0-	-164	-0-	94	1	1302 2 N	-0-		152
10	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	97	1	1347 2 N	-0-		152
11	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	94	1	1190 2 N	-0-		152

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

06	930 N	688	-0-	-242	-0-	94	1	594 2 N	-0-		214
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	97	1	614 2 N	-0-		214
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	97	1	618 2 N	8		222
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	78	1	694 2 N	-0-	176 1	46
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	97	1	1284 2 N	-0-		46
*11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	94	1	884 2 N	2		48

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	94	1	663 2 N	-0-		107
07	651 N	387	-0-	-264	-0-	94	1	292 2 N	1		108
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	97	1	1015 2 N	4		112
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	94	1	852 2 N	5		117
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	97	1	840 2 N	7		124
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	94	1	785 2 N	-0-		124

PAN PETRO (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. PSHIGODA-COURSON 572		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4H		RRCID -> 232355	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 7048	PERF. 7360 - 9367					
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	94 1	2055 2	N	19			301
07	2573 N	2394	-0-	-179	-0-	21 9	2293 2	N	4	188 1		117
08	2387 N	2269	-0-	-118	-0-	4 9	2180 2	N	2			119
09	2160 N	1935	-0-	-225	-0-	87 1	1852 2	N	13			132
10	2387 N	1908	-0-	-479	-0-	2 9	1830 2	N	3			135
*11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	69 1	2174 2	N	27			162
						14 9						
						75 1						
						3 9						
						94 1						
						30 9						
FAULCONER, VERNON E., INC. NOVAK, E. E.		263701		WELL #: 1127 C		RRCID -> 022210	COMPL. DATE 06/28/1995	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6297 - 8020			
06	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	1346 2		N	-0-			88
07	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382 2		N	-0-			88
08	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342 2		N	-0-			88
09	1350 N	1262	-0-	-88	-0-	1262 2		N	-0-			88
10	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297 2		N	-0-			88
11	1290 N	1185	-0-	-105	-0-	1185 2		N	-0-			88
REX		WELL #: 2		RRCID -> 164233	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6428 - 6474					
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	742 2		N	-0-			-0-
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	760 2		N	-0-			-0-
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	756 2		N	-0-			-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
*11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			-0-
REX		WELL #: 3		RRCID -> 169452	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6652 - 6666					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAIDER OPERATING, LLC LYNN		342767		WELL #: 1		RRCID -> 171251	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5628 - 6822			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PAULINE		WELL #: 1		RRCID -> 171755	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 6804 - 6878					
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2		N	-0-			119
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			119
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			119
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-	119 7		-0-
*10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847						
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 022227	COMPL. DATE 03/26/1958	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6294 - 6306	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		621 N	621	-0-	-0-	621 3			-0-
07		703 N	703	-0-	-0-	703 3			-0-
08		2561 N	2561	-0-	-0-	2561 3			-0-
09		1602 N	1602	-0-	-0-	1602 3			-0-
10		1504 N	1504	-0-	-0-	1504 3			-0-
*11		1325 N	1325	-0-	-0-	1325 3			-0-
KING OPERATING CORPORATION			465296						
JACKSON, PAT		WELL #:	1 C	RRCID -> 055290	COMPL. DATE 09/08/1998	TOTAL DEPTH	8492	PERF. 6503 - 8330	
06		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			65
07		1197 N	1197	-0-	-0-	1197 2			65
08		2098 N	2098	-0-	-0-	2098 2			65
09		1759 N	1759	-0-	-0-	1759 2			65
*10		1675 N	1675	-0-	-0-	1675 2			65
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	65
PSHIGODA, H.		WELL #:	1	RRCID -> 055476	COMPL. DATE 05/10/1973	TOTAL DEPTH	6957	PERF. 6728 - 6815	
06		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			28
07		1547 N	1547	-0-	-0-	1547 2			28
08		1382 N	1382	-0-	-0-	1382 2			28
09		1255 N	1255	-0-	-0-	1255 2			28
*10		1450 N	1450	-0-	-0-	1450 2			28
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	28
MEEK		WELL #:	1 C	RRCID -> 056054	COMPL. DATE 07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 6278 - 6292	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
THURMAN		WELL #:	1	RRCID -> 078337	COMPL. DATE 08/01/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6558 - 6568	
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			19
07		1359 N	1359	-0-	-0-	1359 2			19
08		2159 N	2159	-0-	-0-	2159 2			19
09		1747 N	1747	-0-	-0-	1747 2			19
*10		1669 N	1669	-0-	-0-	1669 2			19
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	19
PSHIGODA		WELL #:	4	RRCID -> 172959	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6841 - 6890	
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			16
07		399 N	399	-0-	-0-	399 2			16
08		414 N	414	-0-	-0-	414 2			16
09		376 N	376	-0-	-0-	376 2			16
*10		435 N	435	-0-	-0-	435 2			16
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	16

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260							
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-		WELL #:	1	RRCID -> 021915	COMPL. DATE 03/16/1960	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 7105	- 7128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2076 N	2076	-0-	-0-	2076 3		N	-0-	89
07		2111 N	2111	-0-	-0-	2111 2		N	-0-	89
08		2084 N	2084	-0-	-0-	2084 2		N	-0-	89
09		1994 N	1994	-0-	-0-	1994 2		N	-0-	89
*10		1999 N	1999	-0-	-0-	1999 3		N	-0-	89
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	89

ELLIS, CARL, -D-		WELL #:	1	C	RRCID -> 021918	COMPL. DATE 05/26/1960	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 7006	- 7049
06		587 N	587	-0-	-0-	587 3		N	-0-	69
07		255 N	255	-0-	-0-	255 2		N	-0-	69
08		930 N	4	-0-	-926	4 2		N	-0-	69
09		371 N	371	-0-	-0-	371 2		N	-0-	69
*10		233 N	233	-0-	-0-	233 3		N	-0-	69
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	69

ELLIS, CARL, -G-		WELL #:	1		RRCID -> 021921	COMPL. DATE 05/10/1960	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 6896	- 6956
06		1116 N	1116	-0-	-0-	1116 3		N	-0-	160
07		1152 N	1152	-0-	-0-	1152 2		N	-0-	160
08		1108 N	1108	-0-	-0-	1108 2		N	-0-	160
09		959 N	959	-0-	-0-	959 2		N	-0-	160
*10		1301 N	1301	-0-	-0-	1301 3		N	-0-	160
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	160

ELLIS, CARL, -I-		WELL #:	1		RRCID -> 021922	COMPL. DATE 07/28/1993	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 7116	- 9466
06		6120 X	5524	-0-	-596	5524 3		N	-0-	13
07		6324 X	5832	-0-	-492	5832 2		N	-0-	13
08		6231 X	5809	-0-	-422	5809 2		N	-0-	13
09		6030 X	5260	-0-	-770	5260 2		N	-0-	13
10		6200 X	5315	-0-	-885	5315 3		N	-0-	13
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640			N	NO RPT	13

ELLIS, DREW, -A-		WELL #:	1		RRCID -> 021924	COMPL. DATE 01/04/1991	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 5868	- 6978
06		775 N	775	-0-	-0-	775 3		N	-0-	70
07		945 N	945	-0-	-0-	945 2		N	-0-	70
08		930 N	766	-0-	-164	766 2		N	-0-	70
09		620 N	620	-0-	-0-	620 2		N	-0-	70
*10		901 N	901	-0-	-0-	901 3		N	-0-	70
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	70

ELLIS, DREW, -B-		WELL #:	1		RRCID -> 021925	COMPL. DATE 05/01/1992	TOTAL DEPTH	8795	PERF. 5656	- 6925
06		1303 N	1303	-0-	-0-	1303 3		N	-0-	98
07		1315 N	1315	-0-	-0-	1315 2		N	-0-	98
08		1396 N	1396	-0-	-0-	1396 2		N	-0-	98
09		1050 N	1050	-0-	-0-	1050 2		N	-0-	98
*10		1125 N	1125	-0-	-0-	1125 3		N	-0-	98
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	98

HENRY-BENNETT		WELL #:	1		RRCID -> 021932	COMPL. DATE 07/11/1960	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 6910	- 6924
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	021936	COMPL. DATE	07/28/1991	TOTAL DEPTH	9343	PERF. 6924 - 8785
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3	N	-0-			33
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2	N	-0-			33
08	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	2110 2	N	-0-			33
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-			33
*10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3	N	-0-			33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33

HILL, SAM K.		WELL #:		1	RRCID ->	021937	COMPL. DATE	08/30/1961	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6820 - 6876
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-			143
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			143
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2	N	-0-			143
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-			143
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-			143
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			143

MCLAIN, KEITH		WELL #:		1 U	RRCID ->	021941	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 6882 - 6898
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-			104
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-			104
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-			104
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-			104
*10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-			104
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104

MILLEDGE, ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	021943	COMPL. DATE	04/26/1962	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 6672 - 6707
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ODC		WELL #:		1759 U	RRCID ->	021946	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 7208 - 7280
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3	N	-0-			210
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-			210
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-		N	-0-			210
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	-0-			210
*10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-			210
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			210

ODC 'A'		WELL #:		1760 U	RRCID ->	021947	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 7137 - 7246
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	021949	COMPL. DATE	11/17/1961	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 6969 - 7058
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			189
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-			189
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-			189
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			189
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-			189
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			189

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #: 1		RRCID -> 021951		COMPL. DATE 05/04/1961		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 6751 - 6800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREGELLAS, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 021955		COMPL. DATE 07/06/1961		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7132 - 7190				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 021956		COMPL. DATE 06/01/1961		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 6906 - 6954				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFRUM, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 021963		COMPL. DATE 07/17/1960		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 6934 - 7053				
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-			109
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			109
08	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1304	2			N	-0-			109
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			109
*10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-			109
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109

BUZZARD-COLLARD		WELL #: 1144		RRCID -> 022214		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6326 - 6365				
06	1830 X	1103	-0-	-727	-0-	1103	2			N	-0-			1634
07	1209 X	1059	-0-	-150	-0-	1059	2			N	-0-			1634
08	1209 X	1031	-0-	-178	-0-	1031	2			N	-0-			1634
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			1634
*10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			1634
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1634

HAAR ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 052848		COMPL. DATE 06/19/1972		TOTAL DEPTH 6733		PERF. 6609 - 6644				
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-			389
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			389
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			389
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			389
*10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-			389
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			389

HENRY, A. W. -B-		WELL #: 1051		RRCID -> 053087		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 7034		PERF. 6892 - 6924				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			172
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			172
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	199	2	239	9	N	217			389
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			389

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		1	RRCID ->	053500	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6834 - 6886			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	353			389
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			389
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			389
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			389

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		1062	RRCID ->	053529	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6902 - 6937			
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			66
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			66
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	294	2	117	9	N	106			172
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			172
*10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			172
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172

MORRIS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	060233	COMPL. DATE	10/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7226 - 7308			
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			92
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			92
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			92
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			92
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	261	3	184	9	N	167	199	1	60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

COURSON -B- 16		WELL #:		22	RRCID ->	082724	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6720 - 6746			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	14B2 EXT	2067	-0-	2067	2067	1818	2	249	9	N	226			376
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2067					N	NO RPT			376

COURSON -B- 17		WELL #:		23	RRCID ->	083747	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6420 - 6434			
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	656	2	10	9	N	9			155
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	693	2	61	9	N	55			210
08	775 N	706	-0-	-69	-0-	698	2	8	9	N	7			217
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			217
*10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			217
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217

ELLIS, DREW -A-		WELL #:		4	RRCID ->	085109	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6853 - 6917			
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			132
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			132
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	646	2	1209	9	N	1099			1231
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			1231
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			1231
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1231

PEARSON -F-		WELL #:		2	RRCID ->	085627	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 6711 - 8105			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	461			611
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			611

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, CARL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	085911	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6822 - 6885	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-	611	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	611	
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-	611	
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1255	2	217	9	197	197 1	611
*10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-	611	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	611	

ELLIS, DREW -B-		WELL #:		3	RRCID ->	085912	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 6840 - 6896	
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-	102	
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-	102	
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	563	2	39	9	35	137	
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-	137	
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-	137	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	137	

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3	RRCID ->	086068	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6914 - 6976	
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-	-0-	
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-	-0-	
08	713 N	315	-0-	-398	-0-	301	2	14	9	13	13	
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-	13	
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	477	3	83	9	75	88	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	88	

ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7077 - 7122	
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-	130	
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-	130	
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-	130	
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-	130	
*10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	676	3	529	9	481	611	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	611	

ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID ->	087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6925 - 6990	
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-	137	
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-	137	
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	817	2	521	9	474	611	
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-	611	
*10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-	611	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	611	

AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6590 - 6630	
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		Y	-0-	-0-	
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		Y	-0-	-0-	
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1038	2	112	9	102	102	
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-	102	
*10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		Y	-0-	102	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	102	

ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6967 - 7012	
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-	61	
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-	61	
08	1147 N	994	-0-	-153	-0-	994	2		N	-0-	61	
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-	61	
*10	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	1293	3	1422	9	1293	1354	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1354	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6602 - 6628	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			198
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			198
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			198
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			198
*10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-			198
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			198

ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7604 - 8006	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			177
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3	RRCID ->	089019	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7065 - 7106	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	177			251
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			251

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		4828	RRCID ->	090611	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7381 - 8671	
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-			23
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-			23
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	175	193	9	198
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			198
*10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	404	444	9	602
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			602

HILL, SAM K.		WELL #:		2	RRCID ->	101662	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6868 - 6930	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	145			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	205			350
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			350

DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	103595	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6742 - 6858	
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-			145
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			145
08	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	1416	2	N	-0-			145
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	205	226	9	350
*10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-			350
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			350

NELSON -E-		WELL #:		2	RRCID ->	104890	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 5754 - 7150	
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-			350
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			350
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			350
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	2	2	9	165
*10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-			165
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
HENRY-BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	109108	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6835 -	6889	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97			130
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6876 -	6897	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

MILLEDDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	6600 -	6676	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			80
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			80
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			80
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			80
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	45	3	72	9	N	65			145
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6930 -	6950	
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-			90
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			90
08	1240 N	966	-0-	-274	-0-	966	2			N	-0-			90
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			90
*10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

ELLIS RANCH		WELL #:		2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6987 -	7044	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			120
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

O.D.C.		WELL #:		2053	RRCID ->	122001	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	6638 -	6672	
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			56
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			56
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			56
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			56
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	638	3	55	9	N	50			106
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

COURSON -B- 3		WELL #:		3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8557 -	8603	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70				70
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260

06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				70
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				70
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				70
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				70
*10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	439	3	130	9	N	118				188
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				188

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-				188
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-				188
08	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			N	-0-				188
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-				188
*10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-				188
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				188

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134

MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	908	2	17	9	N	15				930
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1029	2	77	9	N	70				1000
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				1000
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1000
*10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-				1000
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1000

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536

06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-				152
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-				152
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				152
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				152
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				152
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-				292
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-				292
08	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-				292
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-				292
*10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-				292
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				292

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 14		WELL #: 14		RRCID -> 142715		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	280 2	N	88	97 9	115
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		115
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115

COURSON -B- 4		WELL #: 4		RRCID -> 142768		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUDLEY -ET- -AL-		WELL #: 2032		RRCID -> 144144		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979		
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	Y	-0-		332
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	Y	-0-		332
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	Y	-0-		332
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		332
*10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2	Y	-0-		332
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		332

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 145536		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034		
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3	N	-0-		145
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	N	-0-		145
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2	N	-0-		145
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-		145
*10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1378 3	N	35	39 9	180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		180

COURSON -B- 13		WELL #: 13		RRCID -> 145635		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104

COURSON -B- 13		WELL #: 28		RRCID -> 145636		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750		
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	924 2	N	10	11 9	189
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	934 2	N	11	12 9	200
08	992 N	928	-0-	-64	-0-	917 2	N	10	11 9	210
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-		210
*10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		210
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210

COURSON -B- 5		WELL #: 29		RRCID -> 145986		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794		
06	14B2 EXT	601	-0-	601	5927	601 2	N	-0-		37
07	6526 X	599	-0-	-5927	-0-	599 2	N	-0-		37
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		37
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		37
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON -B- 11		WELL #: 31		RRCID -> 146360		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117	117		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117		

COURSON -B- 4		WELL #: 37		RRCID -> 146585		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600				
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	567	2	8	9	N	7	155
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	N	10	165
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	606	2	11	9	N	10	175
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-	175
*10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	175
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	175

MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146911		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	33		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	187	220		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	220		

COURSON -B- 14		WELL #: 34		RRCID -> 147471		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113	220		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	220		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	220		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	220		

MCINTIRE W. B. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 147494		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117	135		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	145		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	145		

MORRIS ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 147574		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330				
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-	20
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	20
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	366	2	138	9	N	125	145
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	145
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	356	3	39	9	N	35	180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	180

AUSTIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147987		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626				
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-	103
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-	103
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	562	2	85	9	Y	77	180
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-	180
*10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-	180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	180

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 3		WELL #: 3039		RRCID -> 148132		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		62
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		62
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-		62
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		62
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	90 3	141 9	N	128		190
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190

COURSON -B- 15		WELL #: 35		RRCID -> 148134		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728			
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	512 2	9 9	N	8		185
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	521 2	6 9	N	5		190
08	775 N	525	-0-	-250	-0-	519 2	6 9	N	5		195
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195

LINN, ROY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 149200		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

COURSON -B- 14		WELL #: 40		RRCID -> 149432		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634			
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-		180
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		180
08	1085 N	932	-0-	-153	-0-	932 2		N	-0-		180
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-		180
*10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	885 3	519 9	N	472		652
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		652

COURSON -B- 16		WELL #: 44		RRCID -> 153125		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782			
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		115
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-		115
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		115
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 153876		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128			
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-		140
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		140
08	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	1015 2		N	-0-		140
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-		140
*10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1073 3	804 9	N	731		871
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		871

ODC		WELL #: 4759		RRCID -> 153877		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280			
06	2700 X	2041	-0-	-659	-0-	2041 3		N	-0-		138
07	2790 X	2069	-0-	-721	-0-	2069 2		N	-0-		138
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	733		871
09	2430 X	1959	-0-	-471	-0-	1959 2		N	-0-		871
10	2232 X	1998	-0-	-234	-0-	1998 3		N	-0-		871
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT		871

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON -B- 5		WELL #: 45		RRCID -> 154030		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MORRIS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 154096		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154105		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204					204
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

ODC -A-		WELL #: 3760		RRCID -> 154647		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311								
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					23
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					23
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					23
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					23
*10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	995	3	68	9	N	62					85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

ODC		WELL #: 3759		RRCID -> 154764		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262								
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					160
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					160
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					160
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					160
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

COURSON -B- 11		WELL #: 48		RRCID -> 155108		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730								
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1076	2	11	9	N	10					221
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1118	2	21	9	N	19					240
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1115	2	121	9	N	110					350
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					350
*10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					350
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 155132		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BECK UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 155666		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6574 - 8531	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-		43
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-		43
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1842 2	24 9	N	22		65
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-		65
*10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1693 3	14 9	N	13		78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

COURSON -B- 13		WELL #: 47		RRCID -> 155790		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6718 - 6758	
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	652 2	13 9	N	12		340
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	669 2	8 9	N	7		347
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		347
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		347
*10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		347
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		347

ELLIS, CARL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 155848		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6810 - 6880	
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-		103
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-		103
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		103
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		103
*10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	815 3	94 9	N	85		188
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188

COURSON -B- 4		WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6578 - 6648	
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	952 2	11 9	N	10		145
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	983 2	17 9	N	15		160
08	992 N	963	-0-	-29	-0-	952 2	11 9	N	10		170
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		170
*10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-		170
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170

ODC		WELL #: 3053		RRCID -> 156846		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6744 - 6722	
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		160
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		160
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	28		188
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		188
*10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-		188
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188

ODC "A"		WELL #: 4760		RRCID -> 156932		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7182 - 7256	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		108
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		108
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	54		162
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		162
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162

HENRY, A. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 157015		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6876 - 6914	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97		97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21		118
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		118

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
WHEELER, LYDIA M.		WELL #: 3		RRCID -> 157904		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		168
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		168
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2	N	-0-		168
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		168
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		168
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		168

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 4R		RRCID -> 158304		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290		
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-		20
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		20
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	606 2	N	35		55
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	550 2	N	138		193
*10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		193
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		193

MORRIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158341		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463		
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		137
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		137
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		137
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		137
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		137

MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158482		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540		
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-		157
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	N	-0-		157
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	-0-		157
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		157
*10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		157
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157

COURSON -B- 17		WELL #: 53		RRCID -> 158625		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	16		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16

ELLIS, DREW "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158693		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961		
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-		170
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		170
08	899 N	547	-0-	-352	-0-	522 2	N	23		193
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-		193
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		193
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		193

ELLIS, CARL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 158697		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002		
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		62
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		62
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2	N	-0-		62
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		62
*10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					127
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					127
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	N	10					137
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					137
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					73
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					73
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					73
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					73
*10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					73
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					100
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					100
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	609	2	63	9	N	57					157
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					157
*10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					157
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2019 - P/A 11/19/19

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					130
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					130
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					130
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					130
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 3		RRCID -> 159561		COMPL. DATE 07/22/1996			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3	N	-0-		190	
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2	N	-0-		190	
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2	N	-0-		190	
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-		190	
*10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3	N	-0-		190	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190	

REED		WELL #: 3		RRCID -> 159585		COMPL. DATE 07/17/1996			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666		
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-		151	
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-		151	
08	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1086 2	N	-0-		151	
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-		151	
*10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-		151	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		151	

SELL, JULIUS		WELL #: 2		RRCID -> 162225		COMPL. DATE 11/19/1996			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273		
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		141	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		141	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	53 2	54 9	N	49	190	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		190	
*10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	50 3	459 9	N	417	577 1	30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	

COURSON -B- 1		WELL #: 41		RRCID -> 162362		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534		
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	669 2	8 9	N	7	250	
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	689 2	9 9	N	8	258	
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	681 2	11 9	N	10	268	
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	268	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	268	

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 4831		RRCID -> 163376		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904		
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-	75	
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-	75	
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-	75	
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-	75	
*10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-	75	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75	

BRAINARD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163498		COMPL. DATE 07/03/1996			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670		
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-	93	
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-	93	
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-	93	
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-	93	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93	

COURSON -B- 8		WELL #: 49		RRCID -> 164227		COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578		
06	1825 X	1387	-0-	-438	-0-	1369 2	18 9	N	16	300	
07	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1467 2	22 9	N	20	320	
08	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1384 2	176 9	N	160	480	
09	1320 X	1216	-0-	-104	-0-	1216 2		N	-0-	480	
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-	480	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	480	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BECK UNIT /B/		WELL #:		4	RRCID ->	164466	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6606 - 8522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3			N	-0-	50
07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2			N	-0-	50
08		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2			N	-0-	50
09		969 N	969	-0-	-0-	-0-	934 2	35	9	N	32	82
*10		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	967 3	88	9	N	80	162
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		2831	RRCID ->	164524	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6736 - 6814
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-	92
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-	92
08		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2			N	-0-	92
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-	92
*10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-	92
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92

ELLIS, CARL "G"		WELL #:		4	RRCID ->	164841	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6890 - 6946
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55	55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	108	163
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29	192
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	192

COURSON -B- 9		WELL #:		30	RRCID ->	165340	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6656 - 8668
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
08		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	998 2	403	9	N	366	450
09		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2			N	-0-	450
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	450
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	450

MCLAIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	165348	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6354 - 8186
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	147	147
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	147

ELLIS, CARL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	166501	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6932 - 6988
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3			N	-0-	101
07		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2			N	-0-	101
08		465 N	138	-0-	-327	-0-	138 2			N	-0-	101
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-	101
*10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	522 3	301	9	N	274	375
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	375

COURSON -B- 4		WELL #:		33	RRCID ->	166703	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	6502 - 8510
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	379 2	8	9	N	7	260
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	417 2	6	9	N	5	265
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	444 2	17	9	N	15	280
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-	280
*10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-	280
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	280

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			82
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			82
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			82
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			82
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	390	3	110	9	N	100			182
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			182

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
10	14B2 EXT	1545	-0-	1545	1545	1545	2			N	-0-			185
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1545					N	NO RPT			185

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			199
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			199
08	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-			199
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			199
*10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			199
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			199

COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			158
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			158
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	920	2	45	9	N	41			199
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			199
*10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			199
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			199

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	498	2	76	9	N	69			120
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			120
*10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	465	3	72	9	N	65			185
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			60
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			60
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1004	2	117	9	N	106			166
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			166
*10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			166
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
LINN, ROY		WELL #: 5		RRCID -> 176437		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 7074 - 7108					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				82
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82

BUZZARD-COLLARD		WELL #: 2144		RRCID -> 180048		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6289 - 6354					
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-				1171
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-				1171
08	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-				1171
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1171
*10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-				1171
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1171

MORRIS -B-		WELL #: 6761		RRCID -> 182756		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7214 - 7300					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133

MORRIS -B-		WELL #: 7761		RRCID -> 183522		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7248 - 7288					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				101

ELLIS, CARL "C"		WELL #: 5830		RRCID -> 183633		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6908 - 6983					
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-				42
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-				42
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-				42
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-				42
*10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	1316	3	880	9	N	800				842
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				842

ELLIS, CARL "C"		WELL #: 6830		RRCID -> 183669		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6827 - 6880					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	776				776
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				776
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				776
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				776

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 5831		RRCID -> 184128		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6787 - 6841					
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-				88
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-				88
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	913	2	1191	9	N	1083				1171
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				1171
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				1171
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1171

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 3		RRCID -> 184263		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 6484 - 6502	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-			10
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-			10
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	661 2	N	122	134 9		132
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-			132
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-			132
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132

ELLIS, CARL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 186325		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6954 - 7030	
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-			155
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-			155
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-			155
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-			155
*10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-			155
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			155

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 5825		RRCID -> 187996		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7300 - 7309	
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			93
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-			93
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			93
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-			93
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-			93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			93

TREGELLAS, W. T.		WELL #: 6757		RRCID -> 188323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 7158 - 7226	
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-			210
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			210
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2	N	-0-			210
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			210
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			210
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			210

MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6959 - 6981	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			92
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			92
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2	N	-0-			92
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			92
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 3	N	1	1 9		93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			93

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 195395		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 7072 - 9284	
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-		N	-0-			218
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-		N	-0-			218
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-		N	2019			2237
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-		N	-0-			2237
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-		N	-0-			2237
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2237

MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 7250 - 7326	
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			70
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-			70
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	284 2	N	23	25 9		93
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			93
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-			93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			93

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 199532		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B" 14		WELL #: 61		RRCID -> 203253		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607								
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1459	-0-	-401	-0-	1327	2	132	9	N	120					120
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					120
*10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1236	3	173	9	N	157					277
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

HENRY, A.W. "B"		WELL #: 4051		RRCID -> 205013		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972								
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					191
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					191
08	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					191
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					191
*10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					191
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TREGELLAS, W.T.		WELL #: 7H		RRCID -> 208327		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					120
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					153
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

ODC		WELL #: 5759		RRCID -> 208991		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					160
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 6825		RRCID -> 208993		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091								
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					64
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					64
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1708	2	25	9	N	23					87
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					87
*10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MAYO CLINIC		WELL #: 7		RRCID -> 212688		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					940
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					940
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					940
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					940
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					940
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					940

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON RANCH 135		WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
					CODE	CODE			CODE	BALANCE		
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	N	5	535
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	N	5	540
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	N	5	545
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	545
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	545
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	545

COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 219127		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862				
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	N	3	315
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	315
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	315
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	315
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	315
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	315

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 246268		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564				
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-	-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-	-0-
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	878	2	840	9	N	764	764
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-	764
*10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-	764
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	764

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249436		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530				
06	3510 X	3182	-0-	-328	-0-	3182	3			N	-0-	57
07	3627 X	2526	-0-	-1101	-0-	2526	2			N	-0-	57
08	3565 X	3533	-0-	-32	-0-	3533	2			N	-0-	57
09	3450 X	2963	-0-	-487	-0-	2963	2			N	-0-	57
*10	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	2622	3	1668	9	N	1516	1573
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT	1573

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 258816		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 274462		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	1911	2	606	9	N	551	656
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-	656
*10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-	656
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	656

MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #: 2074		RRCID -> 275908		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592				
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-	17
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	17
08	651 N	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-	17
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-	17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
DOUG HOLMES 566		WELL #: 3H		RRCID -> 279694		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6720 X	2864	-0-	-3856	-0-	2864	2		N	-0-		1373
07	6479 X	5004	-0-	-1475	-0-	5004	2		N	-0-		1373
08	6479 X	4780	-0-	-1699	-0-	4780	2		N	-0-		1373
09	5610 X	4873	-0-	-737	-0-	4437	2	436 9	N	396	396 1	1373
*10	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		N	-0-		1373
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-				N	NO RPT		1373

HALLIBURTON 849		WELL #: 4H		RRCID -> 280463		COMPL. DATE 10/28/2015			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516			
06	3390 X	986	-0-	-2404	-0-	986	2		N	-0-		-0-
07	3100 X	961	-0-	-2139	-0-	961	2		N	-0-		-0-
08	2666 X	666	-0-	-2000	-0-	605	2	61 9	N	55		55
09	1260 X	1090	-0-	-170	-0-	698	2	392 9	N	356	356 1	55
10	1302 X	782	-0-	-520	-0-	670	2	112 9	N	102		157
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT		157

MORRIS -A-		WELL #: 8247H		RRCID -> 280509		COMPL. DATE 11/16/2015			TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213			
06	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	9715	2	286 9	N	260		450
07	11408 X	10128	-0-	-1280	-0-	10128	2		N	-0-		450
08	11408 X	9389	-0-	-2019	-0-	9389	2		N	-0-		450
09	10590 X	7353	-0-	-3237	-0-	7168	2	185 9	N	168	568 1	50
10	10881 X	10009	-0-	-872	-0-	9913	2	96 9	N	87		137
11	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-				N	NO RPT		137

LINN, ROY -C-		WELL #: 6546H		RRCID -> 280512		COMPL. DATE 10/06/2015			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308			
06	6180 X	5305	-0-	-875	-0-	5305	2		N	-0-		134
07	6386 X	5236	-0-	-1150	-0-	5236	2		N	-0-		134
08	6386 X	5944	-0-	-442	-0-	5162	2	782 9	N	711		845
09	5730 X	3883	-0-	-1847	-0-	3883	2		N	-0-		845
10	5921 X	4560	-0-	-1361	-0-	4560	2		N	-0-		845
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-				N	NO RPT		845

DOUG HOLMES 566		WELL #: 4H		RRCID -> 280558		COMPL. DATE 12/01/2015			TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 11809			
06	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	11218	2	61 9	N	55	369 1	20
07	11873 X	10408	-0-	-1465	-0-	10063	2	345 9	N	314		334
08	12121 X	10001	-0-	-2120	-0-	9990	2	11 9	N	10		344
09	11730 X	9803	-0-	-1927	-0-	9397	2	406 9	N	369	369 1	344
10	12090 X	9238	-0-	-2852	-0-	9188	2	50 9	N	45		389
11	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-				N	NO RPT		389

HALLIBURTON 849		WELL #: 5H		RRCID -> 280607		COMPL. DATE 01/05/2016			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590			
06	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-		2008
07	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-		2008
08	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-		2008
09	2490 X	1728	-0-	-762	-0-	1728	2		N	-0-		2008
10	2635 X	1771	-0-	-864	-0-	1771	2		N	-0-		2008
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-				N	NO RPT		2008

MORRIS -A-		WELL #: 8248H		RRCID -> 280610		COMPL. DATE 01/05/2016			TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410			
06	3810 X	1792	-0-	-2018	-0-	1792	2		N	-0-		2410
07	3689 X	1795	-0-	-1894	-0-	1795	2		N	-0-		2410
08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		N	-0-		2410
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-		2410
10	2201 X	1919	-0-	-282	-0-	1919	2		N	-0-		2410
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT		2410

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON -B- 12		WELL #: 1238		RRCID -> 280623		COMPL. DATE 05/20/2015			TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-		60
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		60
08	837 N	415	-0-	-422	-0-	396	2	19 9	N	17		77
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-		77
*10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	352	3	257 9	N	234		311
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		311

LINN, ROY -C-		WELL #: 6547H		RRCID -> 280637		COMPL. DATE 01/05/2016			TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185			
06	2250 X	2122	-0-	-128	-0-	2122	2		N	-0-		2237
07	2294 X	2129	-0-	-165	-0-	2129	2		N	-0-		2237
08	2294 X	2064	-0-	-230	-0-	2064	2		N	-0-		2237
09	2160 X	2116	-0-	-44	-0-	2116	2		N	-0-		2237
10	2201 X	2131	-0-	-70	-0-	2131	2		N	-0-		2237
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-				N	NO RPT		2237

LINN, ROY		WELL #: 6536H		RRCID -> 280673		COMPL. DATE 03/11/2016			TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290			
06	10170 X	7770	-0-	-2400	-0-	7716	2	54 9	N	49	191 1	33
07	12958 X	5560	-0-	-7398	-0-	5481	2	79 9	N	72		105
08	12958 X	6952	-0-	-6006	-0-	6952	2		N	-0-		105
09	11790 X	4848	-0-	-6942	-0-	4848	2		N	-0-		105
10	12183 X	6147	-0-	-6036	-0-	5855	2	292 9	N	265		370
11	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-				N	NO RPT		370

SELL, JULIUS		WELL #: 8475H		RRCID -> 280674		COMPL. DATE 03/22/2016			TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796			
06	2970 X	2937	-0-	-33	-0-	2937	2		N	-0-		618
07	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2		N	-0-		618
08	3689 X	2959	-0-	-730	-0-	2959	2		N	-0-		618
09	3570 X	2961	-0-	-609	-0-	2881	2	80 9	N	73	191 1	500
10	3689 X	2950	-0-	-739	-0-	2950	2		N	-0-		500
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				N	NO RPT		500

MORRIS ESTATE D		WELL #: 8258H		RRCID -> 280680		COMPL. DATE 02/02/2016			TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538			
06	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	6881	2	161 9	N	146		336
07	6727 X	5952	-0-	-775	-0-	5952	2		N	-0-		336
08	7347 X	7203	-0-	-144	-0-	7203	2		N	-0-		336
09	7110 X	6806	-0-	-304	-0-	6806	2		N	-0-		336
10	7285 X	7009	-0-	-276	-0-	7009	2		N	-0-		336
11	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-				N	NO RPT		336

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 155193		COMPL. DATE 07/03/1995			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680			
MILLEDDGE		WELL #: 4										
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	29	1	847 2	N	-0-		85
07	961 N	928	-0-	-33	-0-	31	1	897 2	N	-0-		85
08	961 N	477	-0-	-484	-0-	19	1	443 2	N	14		99
						15	9					
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	30	1	997 2	N	-0-		99
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	31	1	1052 2	N	-0-		99
*11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	30	1	1020 2	N	-0-		99

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
DARNELL		WELL #: 1		RRCID -> 155802		COMPL. DATE 09/15/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	27	1	1182	2	N	2				54
07	744 N	741	-0-	-3	-0-	2	9	724	2	N	-0-				54
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	31	1	1508	2	N	1				55
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1	9	1244	2	N	-0-				55
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1298	2	N	1				56
*11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1198	2	N	-0-				56

PSHIGODA "26"		WELL #: 1		RRCID -> 156742		COMPL. DATE 11/17/1995			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646						
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	2	N	-0-				145
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	N	-0-				145
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	30	1	975	2	N	1				146
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1	9	980	2	N	-0-				146
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	30	1	978	2	N	-0-				146
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	-0-				146

PSHIGODA "37"		WELL #: 1		RRCID -> 161613		COMPL. DATE 01/01/1997			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740						
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	N	-0-				110
07	124 N	21	-0-	-103	-0-	8	1	13	2	N	-0-				110
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	N	-0-				110
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	21	1	85	2	N	-0-				110
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	26	1	8	2	N	-0-				110
11	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	1			N	-0-				110

PSHIGODA "26"		WELL #: 2		RRCID -> 162387		COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608						
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	770	2	N	-0-				69
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	28	1	794	2	N	-0-				69
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	N	-0-				69
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	30	1	801	2	N	-0-				69
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	829	2	N	-0-				69
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	29	1	784	2	N	-0-				69

MILLEDGE		WELL #: 2		RRCID -> 170721		COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6678 - 6718						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2021															

JUDICE		WELL #: 2		RRCID -> 176461		COMPL. DATE 03/12/2000			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623						
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	21	1	24	2	N	-0-				121
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	31	1	10	2	N	-0-				121
08	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	1			N	-0-				121
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	30	1	2	2	N	-0-				121
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-				121
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	2	N	-0-				121

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H	RRCID ->	243507	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7728 - 9495	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1860 N	1703	-0-	-157	-0-	30 1	1664	2	N	8			434
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	9 9	1623	2	N	47			481
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	52 9	1588	2	N	-0-			481
09	1710 N	1542	-0-	-168	-0-	31 1	1478	2	N	31	185 1		327
10	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	34 9	1563	2	N	15			342
11	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	31 1	1482	2	N	10			352
						17 9							
						30 1							
						11 9							

AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	244275	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6584 - 8590	
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	30 1	357	2	N	-0-			33
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	31 1	345	2	N	-0-			33
08	434 N	358	-0-	-76	-0-	31 1	327	2	N	-0-			33
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	30 1	324	2	N	-0-			33
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31 1	365	2	N	-0-			33
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30 1	368	2	N	-0-			33

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7392H	RRCID ->	245346	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7569 - 9550	
06	660 N	429	-0-	-231	-0-	30 1	390	2	N	8			345
07	558 N	441	-0-	-117	-0-	9 9	409	2	N	3			348
08	558 N	405	-0-	-153	-0-	29 1	375	2	N	-0-			348
09	420 N	311	-0-	-109	-0-	3 9	282	2	N	-0-			348
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	29 1	366	2	N	-0-			348
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	28 1	409	2	N	-0-			348
						30 1							

BRILLHART "851"		WELL #:		1H	RRCID ->	248742	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7819 - 10771	
06	1290 N	1032	-0-	-258	-0-	27 1	1005	2	N	-0-			132
07	1271 N	15	-0-	-1256	-0-	15 1			N	-0-			132
08	1364 N	318	-0-	-1046	-0-	10 1	308	2	N	-0-			132
09	1020 N	827	-0-	-193	-0-	30 1	797	2	N	-0-			132
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	31 1	1099	2	N	66			198
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	73 9	926	2	N	2			200
						29 1							
						2 9							

BRILLHART "851"		WELL #:		2H	RRCID ->	249897	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7891 - 11380	
06	1350 N	1185	-0-	-165	-0-	30 1	1102	2	N	48	182 1		215
07	1209 N	748	-0-	-461	-0-	53 9	725	2	N	-0-			215
08	1302 N	686	-0-	-616	-0-	23 1	655	2	N	-0-			215
09	1200 N	934	-0-	-266	-0-	31 1	907	2	N	-0-			215
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	27 1	894	2	N	25			240
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	30 1	868	2	N	10			250
						28 9							
						11 9							

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	20	1	47	2	N	-0-			393
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-			393
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	N	-0-			393
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	2	N	-0-			393
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	51	2	N	-0-			393
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	2	N	-0-			393

TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

06	1680 N	1507	-0-	-173	-0-	30	1	1477	2	N	-0-			483
07	1736 N	1422	-0-	-314	-0-	31	1	1391	2	N	-0-			483
08	1736 N	1569	-0-	-167	-0-	31	1	1538	2	N	-0-			483
09	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	30	1	1408	2	N	-0-			483
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	-0-	120	1	363
11	1530 N	1255	-0-	-275	-0-	30	1	1225	2	N	-0-			363

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

06	930 N	873	-0-	-57	-0-	30	1	824	2	N	17			185
07	1023 N	708	-0-	-315	-0-	19	9	671	2	N	5			190
08	1023 N	223	-0-	-800	-0-	6	9	195	2	N	13			203
09	870 N	3	-0-	-867	-0-	14	9	3	1	N	-0-			203
10	713 N	358	-0-	-355	-0-	19	1	339	2	N	-0-			203
*11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	57	190	1	70
						63	9							

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

06	5310 X	5220	-0-	-90	-0-	30	1	5055	2	N	123	189	1	97
07	5487 X	5060	-0-	-427	-0-	135	9	4869	2	N	145			242
08	5487 X	5208	-0-	-279	-0-	31	1	5070	2	N	97	190	1	149
09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	107	9	5356	2	N	165	189	1	125
10	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	30	1	5211	2	N	175	191	1	109
11	5220 X	4614	-0-	-606	-0-	182	9	4387	2	N	179			288
						31	1							
						193	9							
						30	1							
						197	9							

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	30	1	999	2	N	152	184	1	206
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	167	9	1217	2	N	146	185	1	167
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	31	1	1185	2	N	137	186	1	118
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	161	9	1099	2	N	124			242
10	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	31	1	1124	2	N	119	188	1	173
11	1320 N	1189	-0-	-131	-0-	29	1	1039	2	N	109	191	1	91
						131	9							
						30	1							
						120	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BERNICE		WELL #: 1364H		RRCID -> 264974		COMPL. DATE 09/12/2011				TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2820 X	2148	-0-	-672	-0-	30	1	1972	2	N	133	189	1	102
						146	9							
07	2914 X	2342	-0-	-572	-0-	31	1	2228	2	N	75			177
						83	9							
08	2356 X	2206	-0-	-150	-0-	31	1	2110	2	N	59	189	1	47
						65	9							
09	2160 X	2106	-0-	-54	-0-	30	1	2021	2	N	50			97
						55	9							
10	2356 X	2079	-0-	-277	-0-	31	1	1985	2	N	57			154
						63	9							
11	2130 N	906	-0-	-1224	-0-	30	1	876	2	N	-0-			154
DUTCHER "562"		WELL #: 1H		RRCID -> 266623		COMPL. DATE 12/16/2011				TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649				
06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	30	1	3839	2	N	35			389
						39	9							
07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	31	1	3860	2	N	68	194	1	263
						75	9							
08	3813 X	3574	-0-	-239	-0-	31	1	3532	2	N	10			273
						11	9							
09	3900 X	3608	-0-	-292	-0-	30	1	3560	2	N	16			289
						18	9							
10	4030 X	3581	-0-	-449	-0-	31	1	3550	2	N	-0-			289
						30	1	3069	2	N	13			302
11	3900 X	3113	-0-	-787	-0-	30	1							
						14	9							
HENRY, A. W. -A-		WELL #: 621H		RRCID -> 267156		COMPL. DATE 01/06/2012				TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137				
06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	29	1	4525	2	N	79	183	1	147
						87	9							
07	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	30	1	4223	2	N	86			233
						95	9							
08	3813 X	3224	-0-	-589	-0-	25	1	3151	2	N	44			277
						48	9							
09	4650 X	2311	-0-	-2339	-0-	20	1	2260	2	N	28	177	1	128
						31	9							
10	4805 X	2990	-0-	-1815	-0-	27	1	2890	2	N	66			194
						73	9							
11	4650 X	2614	-0-	-2036	-0-	30	1	2485	2	N	90			284
						99	9							
JARVIS, RAYMOND		WELL #: 292H		RRCID -> 268203		COMPL. DATE 11/06/2012				TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895				
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-			83
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-			83
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			83
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-			83
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			83
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			83

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3600 X	3396	-0-	-204	-0-	30	1	3323	2	N	39	187	1			89
07	3720 X	3424	-0-	-296	-0-	43	9	3354	2	N	35					124
08	3534 X	1779	-0-	-1755	-0-	39	9	1761	2	N	-0-					124
09	3420 X	2096	-0-	-1324	-0-	18	1	2057	2	N	13					137
10	3503 X	2145	-0-	-1358	-0-	25	1	2092	2	N	20					157
11	3390 X	2171	-0-	-1219	-0-	14	9	2099	2	N	40					197

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

06	1260 N	928	-0-	-332	-0-	23	1	890	2	N	14					161
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	15	9	1189	2	N	24					185
08	1054 N	975	-0-	-79	-0-	30	1	909	2	N	36					221
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	26	9	969	2	N	3					224
10	1240 N	792	-0-	-448	-0-	27	1	754	2	N	10					234
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	3	9	1043	2	N	12					246

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

06	4230 X	4200	-0-	-30	-0-	30	1	4126	2	N	40					164
07	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	44	9	4273	2	N	43					207
08	4371 X	4155	-0-	-216	-0-	31	1	4087	2	N	34	187	1			54
09	4230 X	3761	-0-	-469	-0-	37	9	3694	2	N	34					88
10	4371 X	4055	-0-	-316	-0-	30	1	3983	2	N	37					125
11	4200 X	3849	-0-	-351	-0-	31	1	3773	2	N	42					167

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

06	2160 N	1169	-0-	-991	-0-	21	1	957	2	N	174	187	1			324
07	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	191	9	1393	2	N	239	190	1			373
08	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	263	9	1212	2	N	197	182	1			388
09	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	31	1	956	2	N	125	175	1			338
10	1674 N	1144	-0-	-530	-0-	217	9	818	2	N	268	308	1			298
*11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	138	9	2337	2	N	366	195	1			469

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PEARSON UNIT '18'		WELL #:		1HC	RRCID ->	275962	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7260 - 10353		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1560 N	1478	-0-	-82	-0-	28	1	1437	2	N	12			222
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	13	9	1390	2	N	18			240
08	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	20	9	1516	2	N	15	191	1	64
09	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	28	1	1395	2	N	13			77
10	1426 N	1171	-0-	-255	-0-	17	9	1124	2	N	18			95
11	1500 N	751	-0-	-749	-0-	29	1	707	2	N	20			115
						14	9							
						27	1							
						20	9							
						22	1							
						22	9							

BRUNSTETER '22'		WELL #:		C002AP	RRCID ->	276225	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7076 - 10941		
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	30	1	1460	2	N	53	183	1	176
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	58	9	1423	2	N	53			229
08	1643 N	1433	-0-	-210	-0-	31	1	1351	2	N	46			275
09	1560 N	1330	-0-	-230	-0-	51	9	1257	2	N	39	190	1	124
10	1519 N	1196	-0-	-323	-0-	30	1	1107	2	N	55			179
11	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	43	9	1173	2	N	67			246
						28	1							
						61	9							
						24	1							
						74	9							

HENRY-BENNETT		WELL #:		501HC	RRCID ->	276439	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7581 - 11060		
06	1860 N	1677	-0-	-183	-0-	28	1	1630	2	N	17			199
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	19	9	2002	2	N	22			221
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	31	1	1922	2	N	15			236
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	24	9	1848	2	N	13	192	1	57
10	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	31	1	1934	2	N	25			82
11	1920 N	1370	-0-	-550	-0-	17	9	1323	2	N	22			104
						30	1							
						28	9							
						23	1							
						24	9							

DOUG HOLMES 566		WELL #:		1HC	RRCID ->	276518	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7583 - 11331		
06	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	30	1	7065	2	N	399	566	1	120
07	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	439	9	7239	2	N	372	183	1	309
08	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	409	9	8542	2	N	355	379	1	285
09	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	31	1	9985	2	N	385	376	1	294
10	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	391	9	10929	2	N	381	376	1	299
*11	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	30	1	10343	2	N	286	366	1	219
						424	9							
						419	9							
						30	1							
						315	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		4862HC	RRCID ->	278065	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7367 - 10580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1230 N	888	-0-	-342	-0-	30 1	858 2	N	-0-			300
07		1209 N	831	-0-	-378	-0-	31 1	800 2	N	-0-			300
08		1023 N	805	-0-	-218	-0-	31 1	774 2	N	-0-			300
09		900 N	786	-0-	-114	-0-	30 1	756 2	N	-0-			300
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	31 1	1007 2	N	-0-			300
*11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	30 1	1022 2	N	-0-			300

COURSON PARNELL 474				WELL #:	1HC	RRCID ->	278160	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7656 - 11703
06		9120 X	7063	-0-	-2057	-0-	30 1	6999 2	N	31	174 1		212
							34 9						
07		9424 X	7591	-0-	-1833	-0-	31 1	7526 2	N	31			243
							34 9						
08		9424 X	8119	-0-	-1305	-0-	31 1	8038 2	N	45			288
							50 9						
09		8580 X	7104	-0-	-1476	-0-	30 1	6993 2	N	74			362
							81 9						
10		8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	31 1	8691 2	N	20			382
							22 9						
*11		9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	30 1	9239 2	N	65	175 1		272
							72 9						

SAM HILL 16				WELL #:	1HC	RRCID ->	278399	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7264 - 11340
06		2250 X	1792	-0-	-458	-0-	27 1	1720 2	N	41	189 1		74
							45 9						
07		2418 X	2001	-0-	-417	-0-	29 1	1919 2	N	48			122
							53 9						
08		2418 X	1838	-0-	-580	-0-	27 1	1765 2	N	42			164
							46 9						
09		2340 X	1638	-0-	-702	-0-	26 1	1570 2	N	38			202
							42 9						
10		2015 X	1476	-0-	-539	-0-	27 1	1412 2	N	34			236
							37 9						
11		1950 X	1585	-0-	-365	-0-	25 1	1518 2	N	38	189 1		85
							42 9						

SMITH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281843	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7022 - 8569
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	30 1	70 2	N	-0-			-0-
07		124 N	81	-0-	-43	-0-	31 1	50 2	N	-0-			-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	31 1	86 2	N	-0-			-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	30 1	78 2	N	-0-			-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	31 1	86 2	N	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	30 1	88 2	N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				WELL #:	600750	RRCID ->	079393	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6915 - 6960
JINES				1660									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750										
MATILDA				WELL #: 1049		RRCID -> 089621		COMPL. DATE 08/25/1980			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW	CODE	LIFT(L)	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

RICHARDSON, V. W.				WELL #: 1046		RRCID -> 096936		COMPL. DATE 10/27/1981			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911			
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	N	-0-		125
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	N	-0-		125
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	62	1	618	2	N	-0-		125
09	990	N	751	-0-	-239	-0-	60	1	691	2	N	-0-		125
10	1023	N	796	-0-	-227	-0-	62	1	734	2	N	-0-		125
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	651	2	N	-0-		125

PATTISON				WELL #: 1087		RRCID -> 112379		COMPL. DATE 06/30/1984			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

CAMP				WELL #: 1064		RRCID -> 133751		COMPL. DATE 02/16/1990			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033			
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	60	1	593	2	N	36		95
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	40	9						
08	868	N	613	-0-	-255	-0-	62	1	362	2	N	18		113
09	690	N	15	-0-	-675	-0-	20	9						
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	555	2	N	7		120
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	8	9						
							2	1	13	2	N	-0-		120
							54	1	440	2	N	-0-		120
							60	1	1215	2	N	2		122
							2	9						

JINES				WELL #: 1048		RRCID -> 148980		COMPL. DATE 04/07/1994			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946			
06	3000	X	2350	-0-	-650	-0-	60	1	2290	2	N	-0-		53
07	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	6	1	2428	2	N	-0-		53
08	3100	X	2453	-0-	-647	-0-	62	1	2391	2	N	-0-		53
09	2340	X	1897	-0-	-443	-0-	60	1	1837	2	N	-0-		53
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	62	1	2906	2	N	-0-		53
*11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	60	1	2693	2	N	-0-		53

RICHARDSON, V. W.				WELL #: 2046		RRCID -> 190041		COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932				
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	N	-0-		153	
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	4	1	174	2	N	-0-		153	
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	62	1	182	2	N	191	188	1	156
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	210	9							
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	60	1	262	2	N	69		225	
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	76	9							
							62	1	222	2	N	98	190	1	133
							108	9							
							60	1	246	2	N	79		212	
							87	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750													
COURSON PARNELL 474		WELL #: 6474		RRCID -> 286780		COMPL. DATE 03/24/2018			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	60	1	542	2	N	41				97
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	45	9	532	2	N	37				134
08	651 N	648	-0-	-3	-0-	62	1	529	2	N	52				186
09	660 N	624	-0-	-36	-0-	57	9	521	2	N	39	173	1		52
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	60	1	547	2	N	37				89
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	41	9	526	2	N	38				127
						60	1								
						42	9								
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573													
CONVERSE, R. V.		WELL #: 3130		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326						
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	N	5				115
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	578	3	6	9	N	5				120
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	N	5				125
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	543	3	10	9	N	9				134
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	551	3	14	9	N	13				147
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	524	3	8	9	N	7				154
CONVERSE, R. V.		WELL #: 2130		RRCID -> 190852		COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323						
06	480 N	406	-0-	-74	-0-	406	3			Y	-0-				-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-				-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-				-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-				-0-
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-				-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-				-0-
PERDURE PETROLEUM LLC		653224													
CONLEY -A-		WELL #: 11		RRCID -> 180341		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1400		RRCID -> 071967		COMPL. DATE 06/27/1962			TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #: 3047		RRCID -> 179543		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918						
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-				-0-
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-				-0-
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-				-0-
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-				-0-
*11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	184672	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6856 - 6863		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID ->	193729	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	7082 - 7130		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

TREW, J. T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	196783	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7058 - 7094		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKMINSTER		WELL #:		1013	RRCID ->	209768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	6810 - 6830		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STUMP, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	210661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	6622 - 6578		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PEARSON 27		WELL #:			RRCID ->	264408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6547 - 10120		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAUMANN 394		WELL #:		4H	RRCID ->	267554	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7779 - 11547		
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2110	2	125	9	N	114	186	1	128
07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2348	2	95	9	N	86			214
08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2377	2	141	9	N	128	175	1	167
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2023	2	135	9	N	123	181	1	109
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2245	2	156	9	N	142	187	1	64
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	464	2	40	9	N	36			100

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
LUTHI 'A' 401		WELL #: 7H		RRCID -> 276481		COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	459 1	1134 2	N	66			126
							73 9						
07		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	335 1	1183 2	N	82	189 1		19
							90 9						
08		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	335 1	1009 2	N	77			96
							85 9						
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	302 1	806 2	N	90			186
							99 9						
10		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	335 1	1192 2	N	57			243
							63 9						
*11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	324 1	6 9	N	5	182 1		66

LUTHI 'A' 401		WELL #: 8H		RRCID -> 276498		COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #: 2H		RRCID -> 276510		COMPL. DATE 12/08/2012			TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047				
06		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	276 1	1304 2	N	82	175 1		161
							90 9						
07		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	330 1	1640 2	N	182	169 1		174
							200 9						
08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	334 1	1505 2	N	134	170 1		138
							147 9						
09		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	328 1	1144 2	N	133	169 1		102
							146 9						
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	327 1	1379 2	N	112			214
							123 9						
*11		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	298 1	1241 2	N	141	171 1		184
							155 9						

MORRIS ESTATE 848		WELL #: 1H		RRCID -> 278945		COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153				
06		4950 X	4510	-0-	-440	-0-	4196 2	314 9	N	285	175 1		352
07		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4037 2	248 9	N	225	372 1		205
08		4712 X	4415	-0-	-297	-0-	4133 2	282 9	N	256	190 1		271
09		4590 X	4297	-0-	-293	-0-	4004 2	293 9	N	266	370 1		167
10		4774 X	4487	-0-	-287	-0-	4138 2	349 9	N	317	385 1		99
11		4500 X	4280	-0-	-220	-0-	3962 2	318 9	N	289	195 1		193

MCQUITTY 298		WELL #: 1H		RRCID -> 278970		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078				
06		3360 X	3053	-0-	-307	-0-	2849 2	204 9	N	185	184 1		297
07		3255 X	3120	-0-	-135	-0-	2904 2	216 9	N	196	374 1		119
08		3441 X	3064	-0-	-377	-0-	2868 2	196 9	N	178			297
09		3180 X	2799	-0-	-381	-0-	2608 2	191 9	N	174	179 1		292
10		3162 X	1778	-0-	-1384	-0-	1665 2	113 9	N	103	189 1		206
11		3060 X	2830	-0-	-230	-0-	2643 2	187 9	N	170	189 1		187

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MCQUITT 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1259 2	85 9		N	77			221
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1476 2	119 9		N	108	183 1		146
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1436 2	124 9		N	113	181 1		78
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1352 2	139 9		N	126			204
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1375 2	103 9		N	94			298
*11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1388 2	73 9		N	66	186 1		178

MCQUITT 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

06	4470 X	3886	-0-	-584	-0-	3709 2	177 9		N	161	189 1		358
07	4836 X	4182	-0-	-654	-0-	4002 2	180 9		N	164	366 1		156
08	5301 X	3809	-0-	-1492	-0-	3653 2	156 9		N	142			298
09	4200 X	3896	-0-	-304	-0-	3712 2	184 9		N	167	186 1		279
10	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4161 2	175 9		N	159	184 1		254
11	3900 X	3828	-0-	-72	-0-	3671 2	157 9		N	143			397

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

06	3990 X	3263	-0-	-727	-0-	3153 2	110 9		N	100			192
07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3196 2	133 9		N	121	185 1		128
08	3286 X	3091	-0-	-195	-0-	2983 2	108 9		N	98			226
09	3600 X	2933	-0-	-667	-0-	2831 2	102 9		N	93	188 1		131
10	3720 X	2222	-0-	-1498	-0-	2103 2	119 9		N	108			239
11	3270 X	1321	-0-	-1949	-0-	1286 2	35 9		N	32			271

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			10
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3			Y	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			Y	-0-			10

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	503 3	76 9		N	69			143
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	512 3	44 9		N	40			183
08	558 N	518	-0-	-40	-0-	505 3	13 9		N	12			195
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	489 3	7 9		N	6	159 1		42
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3			N	-0-			42
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-			42

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575							
ETTER, THOMAS H.		WELL #:		1	RRCID ->	203145	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6422 - 6444
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2021											

WRIGHT, M.R.		WELL #:		1	RRCID ->	279280	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 6527 - 6537
06	2100 N	2010	-0-	-90	-0-	2010	3		N	-0-	77
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		N	-0-	77
08	2170 N	2090	-0-	-80	-0-	2090	3		N	-0-	77
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-	77
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-	77
*11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	3	2 9	N	2	79

WRIGHT, M.R.		WELL #:		3	RRCID ->	283177	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 6548 - 6562
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3		N	-0-	77
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-	77
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-	77
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-	77
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-	77
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-	77

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		WELL #:		1408	RRCID ->	150130	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	52	3	11 9	N	10		227	
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	105	3	15 9	N	14		241	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	110	3	22 9	N	20	177 1	84	
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	109	3	21 9	N	19		103	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	3		106	
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	44	3	21 9	N	19		125	

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		1834	RRCID ->	097250	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 6666 - 6716
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	106	1	528 2	N	-0-		19	
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	275	1	385 2	N	-0-		19	
*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	106	1	509 2	N	-0-		19	
*09	630 N	589	-0-	-41	-0-	78	1	511 2	N	-0-		19	
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	275	1	385 2	N	-0-		19	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19	

DODSON		WELL #:		3	RRCID ->	100159	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6710 - 7868
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CAVINS-JARVIS		WELL #: 2016		RRCID -> 113208		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		10
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		10
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		10
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		10
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

NITSCHKE		WELL #: 203H		RRCID -> 270374		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127			
06	3990 X	3639	-0-	-351	-0-	199	1	N	42		730
						46	9				
07	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4168	2	N	87	168	649
*08	4123 X	3259	-0-	-864	-0-	195	1	N	88		737
						97	9				
*09	4050 X	3271	-0-	-779	-0-	719	1	N	32	169	600
						35	9				
10	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	4168	2	N	87	168	649
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			N	NO RPT		649

NITSCHKE		WELL #: 202H		RRCID -> 271837		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962			
06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	88	1	N	106	172	402
						117	9				
07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	1175	1	N	160		562
						176	9				
*08	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	645	1	N	135	171	526
						149	9				
*09	4230 X	3899	-0-	-331	-0-	1061	1	N	86		612
						95	9				
10	4402 X	4391	-0-	-11	-0-	1175	1	N	160		562
						176	9				
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			N	NO RPT		562

NITSCHKE		WELL #: 201H		RRCID -> 271845		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169			
06	4020 X	3863	-0-	-157	-0-	3722	2	N	128	172	392
07	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4675	2	N	221	167	446
*08	4092 X	3586	-0-	-506	-0-	3396	2	N	173	170	449
*09	4020 X	3410	-0-	-610	-0-	819	1	N	85		534
						94	9				
*10	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4675	2	N	221	167	446
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	NO RPT		446

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		RRCID -> 200975		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114			
DAMHUES 741		WELL #: 4									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRONISTER 646		WELL #: 2H		RRCID -> 219361		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
HENRY 51		WELL #:		5H	RRCID ->	219406	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6991 - 9078
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAMKER-HARRIS 673		WELL #:		2H	RRCID ->	227101	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7800 - 9614
06	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2		N	-0-		40
07	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2		N	-0-		40
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	N	22	62
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1446	2	6	9	N	5	67
10	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	1478	2	9	9	N	8	75
11	1590 N	1241	-0-	-349	-0-	1241	2		N	-0-		75

ERIC 'C' 144		WELL #:		2H	RRCID ->	280070	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7773 - 11928
06	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4514	2	130	9	N	118	119
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3747	2	105	9	N	95	214
08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	4899	2	154	9	N	140	165
09	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5517	2	61	9	N	55	117
10	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5467	2	166	9	N	151	268
*11	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4521	2	173	9	N	157	103

ERIC 'C' 144		WELL #:		3H	RRCID ->	280534	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7864 - 11758
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2299	2	89	9	N	81	198
07	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	2947	2	58	9	N	53	75
08	3100 N	3391	-0-	291	291	3267	2	124	9	N	113	188
09	2400 N	1706	-0-	-694	-0-	1672	2	34	9	N	31	46
10	2542 N	1974	-0-	-568	-0-	1899	2	75	9	N	68	114
*11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3055	2	53	9	N	48	162

PHILIPP 129 B		WELL #:		3H	RRCID ->	280810	COMPL. DATE	05/19/2015	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7661 - 12073
06	3360 X	3070	-0-	-290	-0-	2936	2	134	9	N	122	99
07	3224 X	3197	-0-	-27	-0-	3030	2	167	9	N	152	251
08	3317 X	2605	-0-	-712	-0-	2309	2	296	9	N	269	154
09	3210 X	2403	-0-	-807	-0-	2401	2	2	9	N	2	75
10	3317 X	2551	-0-	-766	-0-	2551	2			N	-0-	75
11	3090 X	2491	-0-	-599	-0-	2291	2	200	9	N	182	75

WILLIAMS 83		WELL #:		3H	RRCID ->	281286	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7512 - 11523
06	3150 X	2422	-0-	-728	-0-	2182	2	240	9	N	218	161
07	3131 X	2609	-0-	-522	-0-	2277	2	332	9	N	302	285
08	3131 X	2233	-0-	-898	-0-	1970	2	263	9	N	239	231
09	3030 X	2212	-0-	-818	-0-	1983	2	229	9	N	208	261
10	2759 X	701	-0-	-2058	-0-	671	2	30	9	N	27	106
11	2520 X	2257	-0-	-263	-0-	1961	2	296	9	N	269	180

BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2H	RRCID ->	282256	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7403 - 11546
06	12570 X	12226	-0-	-344	-0-	12193	2	33	9	N	30	224
07	12648 X	11266	-0-	-1382	-0-	11238	2	28	9	N	25	62
08	12648 X	6075	-0-	-6573	-0-	6053	2	22	9	N	20	82
09	12240 X	10133	-0-	-2107	-0-	10122	2	11	9	N	10	92
10	12648 X	12484	-0-	-164	-0-	12442	2	42	9	N	38	130
11	12240 X	6699	-0-	-5541	-0-	6616	2	83	9	N	75	205

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6899	2	44	9	N	40	185	1	119
07	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6937	2	20	9	N	18			137
08	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7590	2	41	9	N	37			174
09	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6857	2	23	9	N	21			195
10	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6758	2	32	9	N	29			224
*11	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-			224

JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742														
06	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4146	2	624	9	N	567	535	1	435
07	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4233	2	679	9	N	617	543	1	509
08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	4387	2	680	9	N	618	664	1	463
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	4459	2	608	9	N	553	553	1	463
10	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	4754	2	520	9	N	473	723	1	213
*11	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4044	2	550	9	N	500	369	1	344

SABRE OPERATING, INC. 742261														
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554														
06	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-			-0-
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-			-0-
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-			-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660														
06	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	60	1	1386	2	N	-0-			111
07	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	62	1	1358	2	N	-0-			111
08	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	62	1	1356	2	N	-0-			111
09	1440 N	1117	-0-	-323	-0-	60	1	1057	2	N	-0-			111
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	62	1	1467	2	N	-0-			111
11	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	60	1	1311	2	N	-0-			111

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757														
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050														
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			168
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			168
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	N	1			169
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414														
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
*09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
*10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.// 747757										
WILBANKS, V. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157347		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
*09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		BUZZARD FAMILY		WELL #: 1		RRCID -> 134250		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159	

MATHEWS		WELL #: 1		RRCID -> 145505		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580				
06	720 N	643	-0-	-77	-0-	643 2		N	-0-			80
07	744 N	481	-0-	-263	-0-	481 2		N	-0-			80
08	713 N	48	-0-	-665	-0-	48 2		N	-0-			80
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			80
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			80
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			80

CROOKS		WELL #: 2113		RRCID -> 184120		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 174		RRCID -> 212900		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS UNIT		WELL #: 1055		RRCID -> 219137		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
SCHUMANN		WELL #:		104	RRCID ->	246298	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6350 -	8290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-		

BAGLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	276559	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6700 -	8855
06	4860 X	3453	-0-	-1407	-0-	62 1	3312 2	N	72	17 1			189
07	4743 X	4378	-0-	-365	-0-	79 9	4131 2	N	161	188 1			162
08	4743 X	3945	-0-	-798	-0-	70 1	3722 2	N	137				299
09	4590 X	3986	-0-	-604	-0-	177 9	3750 2	N	151	201 1			249
10	4433 X	3871	-0-	-562	-0-	72 1	3657 2	N	129	193 1			185
11	4230 X	3951	-0-	-279	-0-	166 9	3706 2	N	159				344
						72 1							
						142 9							
						70 1							
						175 9							

RIES		WELL #:		2H	RRCID ->	277387	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8050 -	11952
06	2340 N	2180	-0-	-160	-0-	202 1	1685 2	N	266	189 1			278
07	2387 N	2140	-0-	-247	-0-	293 9	1711 2	N	206	202 1			282
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	202 1	1841 2	N	272	379 1			175
09	2190 N	591	-0-	-1599	-0-	227 9	389 2	N	-0-				175
10	2139 N	959	-0-	-1180	-0-	202 1	757 2	N	-0-				175
11	2280 N	488	-0-	-1792	-0-	202 1	169 2	N	106				281
						117 9							

RIES		WELL #:		3H	RRCID ->	277457	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8054 -	12266
06	2430 N	1738	-0-	-692	-0-	202 1	1506 2	N	27				199
07	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	30 9	1775 2	N	25				224
08	2201 N	2060	-0-	-141	-0-	202 1	1841 2	N	15				239
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	17 9	1600 2	N	48				287
10	2015 N	1862	-0-	-153	-0-	195 1	1621 2	N	35				322
11	1980 N	1547	-0-	-433	-0-	53 9	1327 2	N	41	199 1			164
						202 1							
						39 9							
						175 1							
						45 9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
OWENS				WELL #:	2H	RRCID ->	279154	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8058 - 11930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	1020 N	864	-0-	-156	-0-		72 1	695 2	N	88	190 1				67
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-		97 9	807 2	N	103					170
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		113 9	870 2	N	115	75 1				210
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-		127 9	792 2	N	91					301
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		72 1	881 2	N	70	185 1				186
*11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		100 9	1024 2	N	130					316
							56 1								
							77 9								
							72 1								
							143 9								

TEXAS FARMS				WELL #:	1H	RRCID ->	279276	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8110 - 12597		
06	3180 X	2542	-0-	-638	-0-		162 1	2165 2	N	195	195 1				210
07	3286 X	3113	-0-	-173	-0-		215 9	2637 2	N	296	381 1				125
08	3286 X	2273	-0-	-1013	-0-		150 1	1863 2	N	266	190 1				201
09	3180 X	2405	-0-	-775	-0-		326 9	2064 2	N	175	191 1				185
10	3100 X	1506	-0-	-1594	-0-		117 1	1238 2	N	125	196 1				114
11	3000 X	1521	-0-	-1479	-0-		293 9	1196 2	N	185	197 1				102
							148 1								
							193 9								
							130 1								
							138 9								
							121 1								
							204 9								

PAZORECK				WELL #:	1H	RRCID ->	279328	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6828 - 10742		
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-		202 1	557 2	N	141	179 1				152
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-		155 9	582 2	N	139					291
08	899 N	897	-0-	-2	-0-		202 1	549 2	N	133	176 1				248
09	900 N	830	-0-	-70	-0-		146 9	544 2	N	76	177 1				147
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		202 1	623 2	N	169					316
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-		84 9	524 2	N	153	177 1				292
							202 1								
							186 9								
							202 1								
							168 9								

HAROLD				WELL #:	1	RRCID ->	282952	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	6260 - 7446		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
BRUHLMAN				WELL #:	1701	RRCID ->	021881	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	6968 - 6988		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
WILSON, D. C. -A-		WELL #: 2750 U		RRCID -> 021888		COMPL. DATE 03/12/1961		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KENNY GAS UNIT		WELL #: 128 U		RRCID -> 022347		COMPL. DATE 07/25/1961		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEARSON		WELL #: 1 A		RRCID -> 056617		COMPL. DATE 09/17/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18

BRILLHART		WELL #: 1840		RRCID -> 088708		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUHLMAN		WELL #: 1702		RRCID -> 092241		COMPL. DATE 02/15/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984		
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47

CAMPBELL		WELL #: 3004		RRCID -> 155094		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
TUBBS		WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6797 - 6855				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6848 - 6880				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6858 - 6874				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUHLMAN		WELL #: 1703		RRCID -> 157918		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 6920 - 6998				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6832 - 6854				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

SMITH		WELL #: 23		RRCID -> 159109		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6732 - 6762				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH		WELL #: 14		RRCID -> 159177		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 6684 - 6704				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
DAVIS, DELBERT		WELL #: 8364		RRCID -> 159456		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		8

WILSON		WELL #: 7464		RRCID -> 159635		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		38

STUMP		WELL #: 3		RRCID -> 160722		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

KENNEY GAS UNIT		WELL #: 2802		RRCID -> 165594		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 1112		RRCID -> 166672		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		80

SELLERS		WELL #: 5020		RRCID -> 172399		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

CAMPBELL		WELL #: 3006		RRCID -> 172900		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		7

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
TUBBS		WELL #: 2902		RRCID -> 175739		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CAMPBELL		WELL #: 3007		RRCID -> 176869		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TUBBS		WELL #: 2906		RRCID -> 180041		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAMPBELL		WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COLLARD-SCHNELL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 184297		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510								
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					50
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					50
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					50
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TUBBS		WELL #: 2907		RRCID -> 188779		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
CAMPBELL		WELL #: 3009		RRCID -> 188780		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBBS		WELL #: 4029		RRCID -> 196509		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SELLERS		WELL #: 4020		RRCID -> 196916		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PEARSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-					178
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2		N	-0-					178
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-					178
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

CAMPBELL		WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

OCHILTREE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214674		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEARSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139

KING 19		WELL #: 4		RRCID -> 218813		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46

SELLERS		WELL #: 320		RRCID -> 223072		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58

DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77

BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960		
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	81
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	81
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-	81
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-	81
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SELLERS 20		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		6H		RRCID -> 245103		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH		6845		PERF. 6850 - 8892			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		1118 N	1118	-0-	-0-	1116	2	2	9	N	2			248	
07		371 N	371	-0-	-0-	363	2	8	9	N	7			255	
08		44 N	44	-0-	-0-	44	2			N	-0-			255	
09		14 N	14	-0-	-0-	14	2			N	-0-			255	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			255	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			255	

HARBAUGH		WELL #:		1314H		RRCID -> 264344		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH		7232		PERF. 7856 - 11278	
06		5340 X	5123	-0-	-217	4858	2	265	9	N	241	163	1	491	
07		5079 X	5079	-0-	-0-	4916	2	163	9	N	148			639	
08		6231 X	4994	-0-	-1237	4841	2	153	9	N	139	335	1	443	
09		6030 X	4728	-0-	-1302	4530	2	198	9	N	180	162	1	461	
10		5704 X	NO RPT	-0-	-5704					N	NO RPT			461	
11		5130 X	NO RPT	-0-	-5130					N	NO RPT			461	

LONGHOFER 323 LIP		WELL #:		1H		RRCID -> 266617		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH		7805		PERF. 8080 - 12214	
06		1862 N	1862	-0-	-0-	1842	2	20	9	N	18			418	
07		3100 N	3694	-0-	594	3591	2	103	9	N	94	191	1	321	
08		3100 N	5472	-0-	2372	2966	2	123	9	N	112			433	
09		3000 N	6069	-0-	3069	6035	2	58	9	N	53	188	1	298	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6035				N	NO RPT			298	
11		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	4505				N	NO RPT			298	

CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #:		1H		RRCID -> 266743		COMPL. DATE 05/27/2012		TOTAL DEPTH		7728		PERF. 7970 - 12029	
06		4740 X	-0-	-0-	-4740					N	-0-			292	
07		3509 X	3509	-0-	-0-	3098	2	411	9	N	374			666	
08		6943 X	6943	-0-	-0-	5503	2	1440	9	N	1309	1348	1	627	
09		4419 X	4419	-0-	-0-	3872	2	547	9	N	497	517	1	607	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			607	
11		3390 X	NO RPT	-0-	-3390					N	NO RPT			607	

DIEBALL BROTHERS 297 OCL		WELL #:		1H		RRCID -> 267053		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH		7761		PERF. 7865 - 12218	
06		4590 X	-0-	-0-	-4590					N	-0-			124	
07		4690 X	4690	-0-	-0-	4323	2	367	9	N	334	173	1	285	
08		3410 X	3410	-0-	-0-	3168	2	242	9	N	220	339	1	166	
09		3258 X	3258	-0-	-0-	2948	2	310	9	N	282			448	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			448	
11		4530 X	NO RPT	-0-	-4530					N	NO RPT			448	

JAMES E WILSON 160		WELL #:		4H		RRCID -> 268811		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH		7363		PERF. 7692 - 11780	
06		7662 X	7662	-0-	-0-	7325	2	337	9	N	306	343	1	450	
07		11927 X	11927	-0-	-0-	11665	2	262	9	N	238	345	1	343	
08		6696 X	-0-	-0-	-6696					N	342	173	1	512	
09		6480 X	-0-	-0-	-6480					N	265	339	1	438	
10		6696 X	NO RPT	-0-	-6696					N	NO RPT			438	
11		6480 X	NO RPT	-0-	-6480					N	NO RPT			438	

EDWARD		WELL #:		2951H		RRCID -> 270428		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH		7805		PERF. 8074 - 12308	
06		2700 X	2521	-0-	-179	2140	2	381	9	N	346	377	1	351	
07		2592 X	2592	-0-	-0-	2234	2	358	9	N	325	191	1	485	
08		2746 X	2746	-0-	-0-	2342	2	404	9	N	367	168	1	684	
09		2720 X	2720	-0-	-0-	2236	2	484	9	N	440	751	1	373	
10		2604 X	NO RPT	-0-	-2604					N	NO RPT			373	
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520					N	NO RPT			373	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
P BURANDT 318 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 271096		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7685 - 12097		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3990 X	3174	-0-	-816	-0-	2976 2	198 9	N	180			245
07	3596 X	3466	-0-	-130	-0-	3253 2	213 9	N	194	341 1		98
08	4030 X	3312	-0-	-718	-0-	3095 2	217 9	N	197			295
09	3900 X	2627	-0-	-1273	-0-	2495 2	132 9	N	120	344 1		71
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			71
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT			71

SHRADER		WELL #: 1		RRCID -> 275025		COMPL. DATE 03/04/1977		TOTAL DEPTH 9315		PERF. 7010 - 7028		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARNELL 475		WELL #: 1H		RRCID -> 275351		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 7397		PERF. 7695 - 11294		
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	218			660
07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4228 2	249 9	N	226	522 1		364
08	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4221 2	339 9	N	308	341 1		331
09	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4139 2	276 9	N	251	173 1		409
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT			409
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			N	NO RPT			409

PARNELL 475		WELL #: 2H		RRCID -> 275705		COMPL. DATE 06/22/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7638 - 11079		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			448
07	3100 N	3216	-0-	116	116	3196 2	20 9	N	18	174 1		292
08	3100 N	3206	-0-	106	222	3153 2	53 9	N	48	173 1		167
09	3000 N	3094	-0-	94	316	3014 2	80 9	N	73			240
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	316			N	NO RPT			240
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT			240

PARNELL 475		WELL #: 3H		RRCID -> 275831		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 7777 - 11940		
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	100			380
07	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5088 2	56 9	N	51			431
08	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5046 2	45 9	N	41	175 1		297
09	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4797 2	20 9	N	18	172 1		143
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT			143
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT			143

WOODRUFF-DECK 17A		WELL #: 6H		RRCID -> 291314		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 6931 - 13376		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	6164	-0-	6164	6164	5792 2	372 9	N	338			338
09	0 W	6579	-0-	6579	12743	6272 2	307 9	N	279	345 1		272
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	12743			N	NO RPT			272
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	12743			N	NO RPT			272

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
MORRIS UNIT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	021905	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7240 - 7244		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

ELLZEY				WELL #:	1	RRCID ->	022890	COMPL. DATE	09/19/1962	TOTAL DEPTH	9649	PERF. 7185 - 7191		
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	541	1	1867	3	N	-0-			35
07	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	559	1	1804	3	N	-0-			35
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	559	1	1766	3	N	-0-			35
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	541	1	1635	3	N	-0-			35
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	559	1	1724	3	N	2			37
						2	9							
*11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	541	1	1757	3	N	3			40
						3	9							

SELL				WELL #:	1	RRCID ->	031518	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 7218 - 7260		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEARS				WELL #:	1	RRCID ->	031719	COMPL. DATE	10/08/1962	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7266 - 7274		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	055622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810 - 7232		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMKER -B-				WELL #:	2	RRCID ->	086034	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7282 - 7344		
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	300	1	1041	3	N	-0-			10
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	310	1	1071	3	N	-0-			10
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	310	1	1075	3	N	-0-			10
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	300	1	1031	3	N	-0-			10
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	310	1	1065	3	N	-0-			10
*11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	300	1	1031	3	N	-0-			10

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 6636 - 6686		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	930 N	927	-0-	-3	-0-	300	1	627	3	N	-0-	19
07	961 N	945	-0-	-16	-0-	310	1	635	3	N	-0-	19
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	310	1	651	3	N	-0-	19
09	930 N	915	-0-	-15	-0-	300	1	615	3	N	-0-	19
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	310	1	638	3	N	-0-	19
11	930 N	902	-0-	-28	-0-	300	1	602	3	N	-0-	19

SELL		WELL #: 1		RRCID -> 145480		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7220 - 7272		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018												

MORGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7162 - 7238		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 158924		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7165 - 7220		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2018												

SELL		WELL #: 3		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7220 - 7272		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7164 - 7226		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLASINGAME, L.R.		WELL #: 3		RRCID -> 185237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6892 - 6913		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021												

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MORGAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	190775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7442	PERF. 7225 -	7289	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	1080 1	1046 3	1046 3	N	7			35
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	1116 1	984 3	984 3	N	14			49
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1116 1	839 3	839 3	N	18			67
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1080 1	905 3	905 3	N	17			84
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1116 1	892 3	892 3	N	16			100
*11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1080 1	883 3	883 3	N	14			114

MEARS		WELL #:		2	RRCID ->	228614	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7281 -	7330
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SELL		WELL #:		4	RRCID ->	228616	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7256 -	7304
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

MEARS		WELL #:		3H	RRCID ->	246750	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7657 -	10614
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2186 3	11 9	11 9	N	10		120
07	2511 N	2348	-0-	-163	-0-	2340 3	8 9	8 9	N	7		127
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2466 3	11 9	11 9	N	10		137
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2354 3	9 9	9 9	N	8		145
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2407 3	9 9	9 9	N	8		153
*11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2417 3	13 9	13 9	N	12		165

SWINK		WELL #:		1191H	RRCID ->	264805	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 7559 -	11049
06	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	964 3	186 9	186 9	N	169	178 1	217
07	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1012 3	200 9	200 9	N	182	183 1	216
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1024 3	185 9	185 9	N	168	182 1	202
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	985 3	183 9	183 9	N	166	182 1	186
10	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1001 3	194 9	194 9	N	176	185 1	177
11	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	945 3	189 9	189 9	N	172	184 1	165

PAN PETRO (CLEVELAND) UNIT PETROLEUM COMPANY MCGARRAUGH B		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
				WELL #:	8H	RRCID -> 272489	COMPL. DATE 02/17/2014	TOTAL DEPTH 6995	PERF. 7300			- 11806		
06	3000 N	4107	-0-	1107	1107	1860	1	2247	3	N	-0-			130
07	3100 N	4262	-0-	1162	2269	1922	1	2340	3	N	-0-			130
08	3100 N	3876	-0-	776	3045	1922	1	1950	3	N	4			134
09	7030 X	3985	-0-	-3045	-0-	1860	1	2057	3	N	62			196
10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	1922	1	3019	3	N	162	184	1	174
*11	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	1860	1	2098	3	N	88			262
				WELL #:	7H	RRCID -> 274503	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 7329			- 11680		
06	3000 N	5789	-0-	2789	2789	1860	1	3906	3	N	21			179
07	7360 X	4571	-0-	-2789	-0-	1922	1	2649	3	N	-0-			179
08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	1922	1	1708	3	N	1			180
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	1860	1	2456	3	N	29			209
10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	1922	1	3808	3	N	61	182	1	88
*11	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	1860	1	2954	3	N	66			154
				WELL #:	1 C	RRCID -> 022366	COMPL. DATE 10/31/2017	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 6551			- 8369		
06	DLQ G-10	2245	-0-	2245	2245	99	1	2110	2	Y	33			150
07	DLQ G-10	3359	-0-	3359	5604	279	1	3071	2	Y	8			158
08	DLQ G-10	2850	-0-	2850	8454	279	1	2560	2	Y	10			168
09	8724 X	270	-0-	-8454	-0-	270	1			Y	-0-			168
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	279	1	2649	2	Y	2			170
*11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	270	1	4243	2	Y	-0-			170
				WELL #:	2	RRCID -> 086703	COMPL. DATE 12/20/1979	TOTAL DEPTH 6684	PERF. 6560			- 6592		
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	44	1	839	2	N	-0-			20
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			20
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			20
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			20
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			20
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			20
				WELL #:	1	RRCID -> 154415	COMPL. DATE 04/06/1995	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 6440			- 8247		
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	N	-0-			-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
11	1920 N	1513	-0-	-407	-0-	1513	2			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
WAKITA OPERATING, LLC				891725								
MORTON				WELL #:		1		RRCID -> 125711		COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452								
BUZZARD, CLARA K.				WELL #:		1 U		RRCID -> 021959		COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892		
06	1230	N	780	-0-	-450	-0-	-0-	780	3			62
07	1271	N	872	-0-	-399	-0-	-0-	872	3			62
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3			62
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	3			62
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	3			62
11	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	-0-	1152	3			62
BUZZARD, GEORGE				WELL #:		2		RRCID -> 073499		COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875		
06	570	N	333	-0-	-237	-0-	-0-	333	3			35
07	558	N	442	-0-	-116	-0-	-0-	442	3			35
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	3			35
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3			35
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	3			35
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	-0-	534	3			35
BUZZARD, CLARA K.				WELL #:		2		RRCID -> 144650		COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936		
06	1110	N	650	-0-	-460	-0-	-0-	650	3			64
07	992	N	819	-0-	-173	-0-	-0-	819	3			64
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	3			64
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	3			64
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	3			64
11	1110	N	868	-0-	-242	-0-	-0-	868	3			64
WILSON, JAMES O.				929302								
WILSON, ALEC K. -A-				WELL #:		1		RRCID -> 021958		COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936								
JONES, M. C.				WELL #:		1 M		RRCID -> 021889		COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508		
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2			25
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2			25
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	-0-	685	2			25
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2			25
10	775	N	667	-0-	-108	-0-	-0-	667	2			25
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	27

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 021891		COMPL. DATE 11/29/1958			TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2		WELL #: 1 U		RRCID -> 021892		COMPL. DATE 07/07/1959			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628						
06	750 N	700	-0-	-50	-0-	700	2			Y	-0-				80
07	744 N	738	-0-	-6	-0-	723	2	15	9	Y	14				94
08	744 N	726	-0-	-18	-0-	719	2	7	9	Y	6				100
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-				100
10	744 N	706	-0-	-38	-0-	700	2	6	9	Y	5				105
*11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-	86	1		19

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 2 U		RRCID -> 021893		COMPL. DATE 10/15/1960			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912						
06	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	1516	2	10	9	N	9				44
07	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	1633	2	1	9	N	1				45
08	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2			N	-0-				45
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-				45
10	1643 N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			N	-0-				45
*11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1663	2	3	9	N	3				48

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 2 U		RRCID -> 021894		COMPL. DATE 08/08/1960			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728						
06	2220 N	2137	-0-	-83	-0-	2135	2	2	9	Y	2				35
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2257	2	2	9	Y	2				37
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2271	2	2	9	Y	2				39
09	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	2061	2			Y	-0-				39
10	2263 N	2085	-0-	-178	-0-	2082	2	3	9	Y	3				42
11	2190 N	2109	-0-	-81	-0-	2106	2	3	9	Y	3				45

WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 1		RRCID -> 021896		COMPL. DATE 01/19/1961			TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817						
06	570 N	324	-0-	-246	-0-	315	2	9	9	N	8				36
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	251	2	13	9	N	12				48
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2				50
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1				51
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	N	1				52
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-				52

HANSFORD GU -21-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022212		COMPL. DATE 11/23/1960			TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CROOKS, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 042016		COMPL. DATE 08/18/1966			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A						
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-				-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-				-0-
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-				-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-				-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-				-0-
*11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. DUDE WILSON GAS UNIT 6		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 2		RRCID -> 084677		COMPL. DATE 09/14/1979			TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	660 N	577	-0-	-83	-0-	577	2		N	-0-		17
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2		N	-0-		17
08	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2		N	-0-		17
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	2		N	-0-		17
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2		N	-0-		17
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-		17

WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 2		RRCID -> 085198		COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868			
06	990 N	866	-0-	-124	-0-	860	2	6 9	N	5		23
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	930	2	7 9	N	6		29
08	930 N	774	-0-	-156	-0-	773	2	1 9	N	1		30
09	870 N	549	-0-	-321	-0-	547	2	2 9	N	2		32
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2 9	N	2		34
*11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4 9	N	4		38

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 3		RRCID -> 086699		COMPL. DATE 01/01/1980			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765			
06	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2		N	-0-		18
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-		18
08	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2		N	-0-		18
09	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2		N	-0-		18
10	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2		N	-0-		18
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-		18

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 087833		COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990			
06	930 N	675	-0-	-255	-0-	675	2		N	-0-		27
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	835	2	18 9	N	16		43
08	806 N	667	-0-	-139	-0-	659	2	8 9	N	7		50
09	690 N	596	-0-	-94	-0-	596	2		N	-0-		50
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-		50
*11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-		50

WILSON, DUDE GU -2-		WELL #: 2		RRCID -> 091325		COMPL. DATE 09/06/1980			TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754			
06	1410 N	37	-0-	-1373	-0-	37	2		N	-0-		44
07	1426 N	2	-0-	-1424	-0-	2	2		N	-0-		44
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		44
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		44
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1 9	N	1		45
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-		45

DUDE WILSON GU -5-		WELL #: 5		RRCID -> 165111		COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792			
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		8
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-		8
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-		8
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		8
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2		N	-0-		8
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		8

DUDE WILSON G U -5-		WELL #: 6		RRCID -> 165112		COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782			
06	840 N	754	-0-	-86	-0-	754	2		N	-0-		35
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-		35
08	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	2		N	-0-		35
09	780 N	716	-0-	-64	-0-	716	2		N	-0-		35
10	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	2		N	-0-		35
11	780 N	709	-0-	-71	-0-	709	2		N	-0-		35

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 945936		WELL #:	4	RRCID ->	165703	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6952 - 7008	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	660 N	634	-0-	-26	-0-	627	2	7	9	N	6		35
07	682 N	674	-0-	-8	-0-	670	2	4	9	N	4		39
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-		39
09	630 N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-		39
10	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-		39
*11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-		39

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		4	RRCID ->	166164	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6954 - 7006		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		5	RRCID ->	166166	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6846 - 6898		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23

JONES, M. C.		WELL #:		5	RRCID ->	166169	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6741 - 6794		
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2			Y	-0-		13
07	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-		13
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			Y	-0-		13
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2			Y	-0-		13
10	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-		13
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-		13

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		3	RRCID ->	166175	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6940 - 7000		
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-		17
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-		17
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-		17
09	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-		17
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-		17
11	630 N	509	-0-	-121	-0-	509	2			N	-0-		17

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	168079	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6906 - 6953		
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	19	1	356	2	N	-0-		41
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	N	-0-		41
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	2	N	-0-		41
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	19	1	1155	2	N	-0-		41
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	19	1	1524	2	N	-0-		41
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	19	1	423	2	N	-0-		41

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	168084	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6830 - 7084		
06	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	11	1	1115	2	N	-0-		23
07	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	12	1	1135	2	N	-0-		23
08	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	12	1	1117	2	N	-0-		23
09	1140 N	1050	-0-	-90	-0-	11	1	1039	2	N	-0-		23
10	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	9	1	1067	2	N	-0-		23
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			N	-0-		23

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		24
07		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-		24
08		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-		24
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		24
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		24
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		24

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 SLEDGEHAMMER 69 WELL #: 1H RRCID -> 284839 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 11613

06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1249	2	452	9	N	411	566	1	292
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2309	2	492	9	N	447	365	1	374
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2259	2	633	9	N	575	542	1	407
09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	1609	2	502	9	N	456	733	1	130
10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	1770	2	484	9	N	440	189	1	381
11	1710	X	1567	-0-	-143	-0-	1060	2	507	9	N	461	553	1	289

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 HODGES "D" WELL #: 2032 RRCID -> 290998 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7370 - 7979

*06	DELQ	PR	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-			-0-
*07	DELQ	PR	43	-0-	43	94	43	2			N	-0-			-0-
*08	DELQ	PR	18	-0-	18	112	18	2			N	-0-			-0-
*09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	162	2	N	-0-			32
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	62	1	222	2	N	-0-			32
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	62	1	262	2	N	-0-			32
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	60	1	232	2	N	-0-			32
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	-0-			32
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	60	1	312	2	N	-0-			32

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
MILAM, INC.				566816										
HELTON				WELL #:	1	RRCID ->	022461	COMPL. DATE	07/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8464 - 8484		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		N	-0-			-0-
08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
*09		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
*10		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-			-0-
*11		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3		N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
EZ				WELL #:	2	RRCID ->	245462	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8048 - 8064		
06		660 N	588	-0-	-72	-0-	50	1	538	2	N	-0-		-0-
07		687 N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	625	2	N	-0-		-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	62	1	620	2	N	-0-		-0-
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	N	-0-		-0-
10		682 N	678	-0-	-4	-0-	62	1	616	2	N	-0-		-0-
11		660 N	642	-0-	-18	-0-	32	1	610	2	N	-0-		-0-

DICKENSON				WELL #:	1307	RRCID ->	267971	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8580 - 8598		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		53752				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		53752				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		53752				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		53752				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		53752				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		53752				N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574				CAPACITY			CNTY: MOORE			
21 MILE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	203143	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 3714 - 4240		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL)				68825 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MOORE					
DCP OPERATING COMPANY, LP				195959										
SNEED PLANT H2S INJECTION				WELL #:	1	RRCID ->	186450	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3842 - 4286		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST				68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
ALVEY PARTNERS				016400										
GETTINGS, E. E.				WELL #:	2	RRCID ->	025897	COMPL. DATE	11/15/1957	TOTAL DEPTH	2527	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	140	-0-	140 B		322	140	2		N	-0-			-0-
07	454 R	132	-0-	-322 B		-0-	132	2		N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0- B		-0-	200	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	122	-0-	-28 B		-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	124 N	82	-0-	-42 B		-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	150 N	84	-0-	-66 B		-0-	84	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
ALVEY PARTNERS		//CONT.// 016400										
GETHING -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025898		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2	N	-0-		-0-	
07	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 2	N	-0-		-0-	
08	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	180 N	171	-0-	-9	B	-0-	171 2	N	-0-		-0-	
10	155 N	137	-0-	-18	B	-0-	137 2	N	-0-		-0-	
11	150 N	140	-0-	-10	B	-0-	140 2	N	-0-		-0-	

AUDREY OIL & GAS LLC		036817										
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 026444		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	210 N	202	-0-	-8	B	-0-	202 3	N	-0-		-0-	
07	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221 3	N	-0-		-0-	
08	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 3	N	-0-		-0-	
10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 3	N	-0-		-0-	
*11	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 3	N	-0-		-0-	

BARKER PRODUCTION CO., LP		049453										
CHEATWOOD, T. C.		WELL #: 1		RRCID -> 025974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	120 N	110	-0-	-10	B	-0-	110 2	N	-0-		-0-	
07	124 N	110	-0-	-14	B	-0-	110 2	N	-0-		-0-	
08	124 N	12	-0-	-112	B	-0-	12 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325 2	N	-0-		-0-	
*10	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421 2	N	-0-		-0-	
*11	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396 2	N	-0-		-0-	

KNOLL		WELL #: 1		RRCID -> 026337		COMPL. DATE 04/00/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

FINLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026388		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 2	N	-0-		-0-	
07	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
08	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142 2	N	-0-		-0-	
*10	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 2	N	-0-		-0-	
*11	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 2	N	-0-		-0-	

FINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 026389		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2	N	-0-		-0-	
07	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 2	N	-0-		-0-	
08	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88 2	N	-0-		-0-	
*10	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2	N	-0-		-0-	
*11	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453													
FINLEY		WELL #:		3	RRCID -> 026390		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026391		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID -> 026428		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 026436		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 026437		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HICKS		WELL #:		1	RRCID -> 026439		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453								
HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 026530		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-	-0-
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-	-0-
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-	-0-
*10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-	-0-
*11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2	N	-0-	-0-

WEBB, LALLIE		WELL #: B 1		RRCID -> 026531		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-	-0-
07	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2	N	-0-	-0-
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-	-0-
10	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2	N	-0-	-0-
11	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2	N	-0-	-0-

WEBB, LALLIE A.		WELL #: 1		RRCID -> 026532		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2	N	-0-	-0-
07	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2	N	-0-	-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2	N	-0-	-0-
*10	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-	-0-
*11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2	N	-0-	-0-

WEBB, LALLIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 026534		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	240 N	190	-0-	-50 B	-0-	190	2	N	-0-	-0-
07	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2	N	-0-	-0-
08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-	-0-
*10	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-	-0-
*11	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2	N	-0-	-0-

SKELLY-WEBB		WELL #: A 1		RRCID -> 026535		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2	N	-0-	-0-
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	N	-0-	-0-
08	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2	N	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2	N	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2	N	-0-	-0-

SKELLY-WEBB		WELL #: B 1		RRCID -> 026536		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2	N	-0-	-0-
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2	N	-0-	-0-
08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2	N	-0-	-0-
*10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2	N	-0-	-0-
*11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
LINDSEY, ELSIE ETAL		WELL #:		1	RRCID -> 026695			COMPL. DATE 09/25/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

LINDSEY-CLAY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 026696			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

LYSLE, M. M.		WELL #:		1	RRCID -> 026698			COMPL. DATE 10/02/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

COATES		WELL #:		1	RRCID -> 026703			COMPL. DATE 12/18/1962			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

GEORGE		WELL #:		1	RRCID -> 026704			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026705			COMPL. DATE 06/28/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
GEORGE -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026706	COMPL. DATE 09/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GEORGE -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026707	COMPL. DATE 09/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GEORGE -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026708	COMPL. DATE 08/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GEORGE		WELL #:		2	RRCID -> 026709	COMPL. DATE 07/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GEORGE -C-		WELL #:		2	RRCID -> 026710	COMPL. DATE 02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

NEWTON		WELL #:		1	RRCID -> 026711	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-		-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-		-0-
*10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-		-0-
*11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-	-0-
07	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-	-0-
08	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-	-0-
*10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-	-0-
11	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-	-0-

DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-	-0-
07	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-	-0-
08	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-	-0-
10	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-	-0-
11	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			N	-0-	-0-

F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-	-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
GUYTON HEIRS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026727			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-

HUNTER		WELL #:		1	RRCID -> 026728			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
07		372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
08		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-			-0-
10		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
11		360 N	304	-0-	-56 B	-0-	304	2			N	-0-			-0-

KOBER		WELL #:		1	RRCID -> 026729			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
07		279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
08		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
10		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
11		240 N	196	-0-	-44 B	-0-	196	2			N	-0-			-0-

PIKE, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 026731			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
07		62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*10		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*11		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-

PIKE, R. L.		WELL #:		1	RRCID -> 026732			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07		93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*10		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11		60 N	18	-0-	-42 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-

REEVES, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 026733			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
REEVES, J. E.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026734	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	216	-0-	216 B	216	216	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	331	-0-	331 B	547	331	2			N	-0-					-0-
RISK		WELL #:		2	RRCID ->	026735	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	31	-0-	31 B	31	31	2			N	-0-					-0-
SATTERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	026736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	124 N	6	-0-	-118 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026738	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
STEPHENS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
STEPHENS, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	026740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	372 N	263	-0-	-109 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300 N	228	-0-	-72 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
STEPHENS, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 026741			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2	N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
*11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2	N	-0-			-0-

STEPHENS, RUTH		WELL #:		2	RRCID -> 026742			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TINSLEY, E. R.		WELL #:		1	RRCID -> 026743			COMPL. DATE 10/00/1958			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID -> 026744			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2	N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2	N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-			-0-
*10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2	N	-0-			-0-
*11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-			-0-

HOWE		WELL #:		1	RRCID -> 026787			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2	N	-0-			-0-
*10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2	N	-0-			-0-
*11	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2	N	-0-			-0-

HOWE		WELL #:		2	RRCID -> 026788			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2	N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2	N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-			-0-
*10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-			-0-
*11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
FINLEY, A. H.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
WELL #: 1 RRCID -> 027049 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-	-0-
07	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-	-0-
08	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-	-0-
*10	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-	-0-
*11	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-	-0-

GEORGE -E-												
WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

GEORGE -C-												
WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

GEORGE -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BEARROW												
WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

CAPERTON												
WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
HARVEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033854	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453								
HOWE		WELL #: A 1		RRCID -> 033857		COMPL. DATE 07/04/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2	N	-0-	-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2	N	-0-	-0-
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2	N	-0-	-0-
10	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2	N	-0-	-0-
*11	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-	-0-

LISLE		WELL #: A 1		RRCID -> 033859		COMPL. DATE 01/20/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

LEAKE		WELL #: 1		RRCID -> 033866		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2	N	-0-	-0-
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2	N	-0-	-0-
08	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-	-0-
*10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-	-0-
*11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: A 1		RRCID -> 033867		COMPL. DATE 11/23/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 033868		COMPL. DATE 08/04/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2	N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-	-0-
*10	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-	-0-
*11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2	N	-0-	-0-

SATERFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 033869		COMPL. DATE 10/09/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
SATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

LISLE		WELL #:		1	RRCID ->	033874	COMPL. DATE	09/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

MORGAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033878	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWK		WELL #:		A 1	RRCID ->	034748	COMPL. DATE	12/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TROSTLE		WELL #:		1	RRCID ->	035026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST															
BARKER PRODUCTION CO., LP															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 049453															
WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	150 N	126	-0-	-24	B	-0-		126	2	N	-0-				-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-		162	2	N	-0-				-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-		162	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-		179	2	N	-0-				-0-
*10	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-		192	2	N	-0-				-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-		208	2	N	-0-				-0-
OGORMAN, FRANK															
WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
GEORGE -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
DOROTHY															
WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
JERNIGAN															
WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960															
06	210 N	207	-0-	-3	B	-0-		207	2	N	-0-				-0-
07	217 N	183	-0-	-34	B	-0-		183	2	N	-0-				-0-
08	217 N	108	-0-	-109	B	-0-		108	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-		235	2	N	-0-				-0-
*10	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-		241	2	N	-0-				-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-		254	2	N	-0-				-0-
JUDY															
WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
SHANNON		WELL #:		1	RRCID -> 085628			COMPL. DATE 08/14/1979			TOTAL DEPTH 2179	PERF. 1826 - 1950	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2		N	-0-			-0-
07		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2		N	-0-			-0-
08		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
10		620 N	559	-0-	-61 B	-0-	559 2		N	-0-			-0-
*11		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2		N	-0-			-0-

HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 090615			COMPL. DATE 05/14/1980			TOTAL DEPTH 3039	PERF. 2750 - 2760	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 096784			COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 2267	PERF. 2036 - 2116	

06		60 N	5	-0-	-55 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
*10		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
*11		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-

EMILY		WELL #:		1	RRCID -> 096785			COMPL. DATE 05/19/1981			TOTAL DEPTH 2260	PERF. 1802 - 1914	

06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
07		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
*10		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
*11		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-			-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 099269			COMPL. DATE 04/07/1982			TOTAL DEPTH 1796	PERF. 1766 - 1776	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

EDNA		WELL #:		1	RRCID -> 099270			COMPL. DATE 04/05/1982			TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1875 - 1885	

06		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
07		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
08		186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
*10		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
*11		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF. 1814 - 1840	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-			-0-

FIELDS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1982 - 2172	
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
*11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-			-0-

FIELDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1978 - 2130	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1765 - 1795	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
*10	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
*11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-

NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	81	-0-	81 B	81	81 2		N	-0-			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC		056384										
KINNARD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	088189	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	2322	PERF. 2045 - 2172	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD								
BATON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		056384												
BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	098552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2287	PERF. 2091 - 2241					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	098554	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2242 - 2477					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	098946	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	19301	PERF. 799 - 1902					
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*10	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

JACK		WELL #:		9601	RRCID ->	104336	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2067	PERF. 1906 - 2034					
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		WELL #:		068309	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2885 - 2980					
PARKER FEE "A"				32												
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

PARKER FEE "A"		WELL #:		40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2867 - 2925					
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		//CONT.//		068309							
PARKER FEE "A"		WELL #:		42	RRCID ->	173038	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 3015 - 3118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
07		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
10		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC				076788							
MCLARTY-LESTER -A-		WELL #:		1080	RRCID ->	025944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

BRADLEY OPERATING CO.				087255							
ASH		WELL #:		C 2	RRCID ->	026363	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

GETHING -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026519	COMPL. DATE	08/31/1959	TOTAL DEPTH	2752	PERF. N/A
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	269	-0-	269 B	269	269 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 269											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	269		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	269		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	269		N	-0-		-0-

BREEDING, JIMMY				090650							
FAYE, NETTIE		WELL #:		1	RRCID ->	124264	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2000 - 2180
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BRONCO OIL COMPANY				096675								
SITTER, G. W.				WELL #: B 1		RRCID -> 026983		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-		-0-
07		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-		-0-
08		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-		-0-
10		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-		-0-
*11		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-		-0-

SITTER				WELL #: C 1		RRCID -> 026984		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2460
												PERF. 2040 - 2460

06		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SITTER				WELL #: D 1		RRCID -> 026985		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A

06		90 N	5	-0-	-85 B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
07		124 N	4	-0-	-120 B	-0-	4 2		N	-0-		-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-		-0-
10		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-		-0-
*11		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-		-0-

HARBOUR				WELL #: 1		RRCID -> 108208		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 1892		PERF. 1605 - 1890

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WALKER				WELL #: 3		RRCID -> 151221		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 2648		PERF. 2207 - 2402

06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
07		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-		-0-
08		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-		-0-
10		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-		-0-
11		60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-

BRYAN, RICKEY				104271								
CURRY				WELL #: 1		RRCID -> 027047		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1800 - 1970

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
CADRA, MARK				122578							
CADRA				WELL #: 1	RRCID -> 098940	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1812	-	1977
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
CARPENTER, MILTON				134100							
CARPENTER				WELL #: C 1	RRCID -> 025798	COMPL. DATE 03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
CARPENTER				WELL #: 2	RRCID -> 025801	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
CITY OF MCLEAN				154650							
MCLEAN GAS CO.				WELL #: 1	RRCID -> 024000	COMPL. DATE 07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2	N	-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2	N	-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-
FOWLER				WELL #: 2	RRCID -> 025782	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2	N	-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2	N	-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2	N	-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2	N	-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2	N	-0-
CLAY PETROLEUM				158936							
GRADY				WELL #: 5	RRCID -> 025804	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3	N	-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3	N	-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST												
CLAY PETROLEUM												
CASH												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 158936												
WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
06		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3	N	-0-		-0-
07		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3	N	-0-		-0-
*08		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3	N	-0-		-0-
*10		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3	N	-0-		-0-
*11		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-		-0-
CASH -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
07		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-		-0-
*08		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-		-0-
*10		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-		-0-
*11		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-		-0-
FOWLER												
WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	N	-0-		-0-
07		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3	N	-0-		-0-
*08		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3	N	-0-		-0-
*10		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3	N	-0-		-0-
*11		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3	N	-0-		-0-
KENNEDY -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	4	-0-	-56 B	-0-	4	3	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
LANGHAM												
WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3	N	-0-		-0-
07		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
*08		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-		-0-
*10		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3	N	-0-		-0-
*11		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3	N	-0-		-0-
NOEL B												
WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936												
NOEL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 025820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PERKINS -D-		WELL #: 1		RRCID -> 025821		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
*08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
*10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-			-0-
*11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-

PERKINS -D-		WELL #: 2		RRCID -> 025822		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	442 N	177	-0-	-265 B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
*10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-			-0-
*11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-			-0-

PERKINS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 025823		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	341 N	138	-0-	-203 B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-			-0-
*10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
*11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			-0-

PERKINS -E-		WELL #: 2		RRCID -> 025824		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	466 N	185	-0-	-281 B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
*10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
*11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-			-0-

DUNIGAN		WELL #: 1		RRCID -> 025825		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	113	-0-	113 B	113	113	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	110	-0-	110 B	223	110	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				223										
09	14B2 EXT	99	-0-	99 B	322	99	3			N	-0-			-0-
10	14B DENY	102	-0-	102 B	424	102	3			N	-0-			-0-
11	14B DENY	88	-0-	88 B	512	88	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936							
UPHAM GAS CO.		WELL #:		1	RRCID ->	025828	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	122	-0-	-238 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
*10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-

UPHAM GAS CO.		WELL #:		2	RRCID ->	025829	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	361 N	122	-0-	-239 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
*10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-

UPHAM GAS CO.		WELL #:		3	RRCID ->	025830	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	361 N	122	-0-	-239 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
*10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-

UPHAM GAS CO.		WELL #:		4	RRCID ->	025831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	362 N	123	-0-	-239 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
*10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-

FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	025845	COMPL. DATE	01/12/1932	TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A
06	464 N	153	-0-	-311 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
*10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
*11	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-			-0-

KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	025846	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	723	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	723	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	723	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			723								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	723	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	723	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	723	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936														
CARR		WELL #: 1		RRCID -> 025847		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 025849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	126 N	115	-0-	-11 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*10	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY	88	-0-	88 B	88	88	3			N	-0-					-0-

JADE		WELL #: 2		RRCID -> 025850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JORDEN		WELL #: 3		RRCID -> 025851		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	657 N	238	-0-	-419 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 025879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	344 N	204	-0-	-140 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 025880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	128 N	125	-0-	-3 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER												
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936																		
DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 025881		COMPL. DATE 10/22/1954		TOTAL DEPTH 2358		PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
SAUNDERS, G. H.											WELL #: 1		RRCID -> 025882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
HUSELBY, ISABEL											WELL #: 1		RRCID -> 025906		COMPL. DATE 10/01/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1170 N	338	-0-	-832	B	-0-	338	3		N	-0-					-0-				
07	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3		N	-0-					-0-				
08	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3		N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3		N	-0-					-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
*11	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-					-0-				
COBB, S. A. -EST-											WELL #: 1		RRCID -> 025907		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	330 R	138	-0-	-192	B	-0-	138	3		N	-0-					-0-				
07	114 R	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3		N	-0-					-0-				
08	62 N	40	-0-	-22	B	-0-	40	3		N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3		N	-0-					-0-				
*10	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3		N	-0-					-0-				
*11	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-					-0-				
COBB EST. -A-											WELL #: 1		RRCID -> 025908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	203 R	130	-0-	-73	B	-0-	130	3		N	-0-					-0-				
07	106 R	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-					-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-					-0-				
*10	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3		N	-0-					-0-				
*11	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3		N	-0-					-0-				
COBB EST. -B-											WELL #: 1		RRCID -> 025909		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				

PANHANDLE, EAST												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936												
HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	394	-0-	394	B	394	394	3	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	394			N	-0-		-0-
HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	179 N	50	-0-	-129	B	-0-	50	3	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-		-0-
08	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-		-0-
*10	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	227 N	70	-0-	-157	B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3	N	-0-		-0-
08	62 N	19	-0-	-43	B	-0-	19	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
CLAY PETROLEUM												
CHAPMAN -B- -NCT- -6-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 158936												
WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3	N	-0-	-0-
*10		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3	N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
GETTINGS -NCT- -3-												
WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		283 N	165	-0-	-118	B	-0-	165	3	N	-0-	-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3	N	-0-	-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3	N	-0-	-0-
*10		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3	N	-0-	-0-
*11		119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-
LANGHAM												
WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		314 N	99	-0-	-215	B	-0-	99	3	N	-0-	-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3	N	-0-	-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3	N	-0-	-0-
*10		411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3	N	-0-	-0-
11		14B DENY	410	-0-	410	B	410	410	3	N	-0-	-0-
CARPENTER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
CARPENTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
CHAPMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936													
MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 041365		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 2371		PERF. 2310 - 2371					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 060721		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2180 - 2224					
06	871 N	319	-0-	-552 B	-0-	319	3			N	-0-				-0-
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-				-0-
08	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-				-0-
*10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-				-0-
*11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-				-0-

MILTON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 062287		COMPL. DATE 09/15/1974		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2099 - 2336					
06	986 N	376	-0-	-610 B	-0-	376	3			N	-0-				-0-
07	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-				-0-
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-				-0-
*10	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-				-0-
*11	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-				-0-

HOLLY ANN		WELL #: 1		RRCID -> 070672		COMPL. DATE 08/28/1976		TOTAL DEPTH 2361		PERF. 1975 - 2350					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

GRADY		WELL #: J 5		RRCID -> 079093		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2144 - 2172					
06	1315 N	506	-0-	-809 B	-0-	506	3			N	-0-				-0-
07	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-				-0-
08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	510 N	469	-0-	-41 B	-0-	469	3			N	-0-				-0-
*10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-				-0-
*11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-				-0-

CARPENTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 084008		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2108 - 2118					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936										
CARPENTER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 084009		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2106 - 2166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	91 N	59	-0-	-32 B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
*10	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3		N	-0-			-0-
11	14B DENY	86	-0-	86 B	86	86 3		N	-0-			-0-

DUNIGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 087328		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2350 - 2380		
06	370 N	169	-0-	-201 B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
*10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
*11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-			-0-

MARATHON		WELL #: 1		RRCID -> 087329		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2250 - 2322		
06	1741 N	892	-0-	-849 B	-0-	892 3		N	-0-			-0-
07	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3		N	-0-			-0-
08	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
*10	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3		N	-0-			-0-
*11	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3		N	-0-			-0-

CARPENTER -E-		WELL #: 1		RRCID -> 087654		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2154 - 2184		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 097714		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2134 - 2358		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 116997		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2622 - 2914		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM TIMMY		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 116998	COMPL. DATE 05/06/1978	TOTAL DEPTH 3035	PERF. 2210 - 2930				
06	283 N	110	-0-	-173 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
*10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
TIMMY		WELL #: 3		RRCID -> 116999	COMPL. DATE 10/20/1977	TOTAL DEPTH 3203	PERF. 2270 - 2938				
06	283 N	110	-0-	-173 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
*10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
HEIDI		WELL #: 2		RRCID -> 117948	COMPL. DATE 04/26/1978	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2222 - 2970				
06	664 N	259	-0-	-405 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
*10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
*11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 149601	COMPL. DATE 11/10/1993	TOTAL DEPTH 2908	PERF. 2160 - 2278				
06	1723 N	2178	-0-	455 B	4871	2178 3	N	-0-			-0-
07	7271 N	2400	-0-	-4871 B	-0-	2400 3	N	-0-			-0-
08	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 3	N	-0-			-0-
*10	2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616 3	N	-0-			-0-
11	14B DENY	2701	-0-	2701 B	2701	2701 3	N	-0-			-0-
CHRIS		WELL #: 2		RRCID -> 220233	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2180 - 2840				
06	725 N	273	-0-	-452 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
*10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
*11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
CLOSE, BRYAN H. GLASSCOCK-HANNER		161200 WELL #: 2		RRCID -> 100820	COMPL. DATE 03/08/1982	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 1489 - 1598				
06	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
11	360 N	170	-0-	-190 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
COLEMAN, JOHN D.			167276						
COLEMAN		WELL #:	2	RRCID -> 041964	COMPL. DATE 06/16/1965	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2396 - 2460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

COURSON OIL & GAS, INC.			182785						
CARPENTER		WELL #:	C 2	RRCID -> 025799	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			09/15/2021						

CARPENTER		WELL #:	D 1	RRCID -> 025800	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 2	N	-0-	-0-
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-	-0-
10	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 2	N	-0-	-0-
*11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-	-0-

CROCKETT, DAVID			190120						
BIDWELL		WELL #:	1	RRCID -> 036296	COMPL. DATE 12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

DALF ENERGY LLC			197641						
CHAPMAN, A. J. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 025874	COMPL. DATE 11/02/1950	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2120 - 2256	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCRACKEN		WELL #:	1	RRCID -> 026585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
DALF ENERGY LLC		//CONT.// 197641									
KINCADE, LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 040140		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 2358		PERF. 2062 - 2322	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
KINCADE, LUCILE		WELL #: 2		RRCID -> 040141		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 2284		PERF. 2064 - 2271	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
SPAIN, LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 040142		COMPL. DATE 01/08/1966		TOTAL DEPTH 2282		PERF. 2114 - 2216	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		200848		RRCID -> 025900		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
REEVES, E. B.		WELL #: 1									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 025903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
SHAW		WELL #: 2		RRCID -> 025904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848										
CUBINE, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 026589			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-				-0-
07		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		N	-0-				-0-
08		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3		N	-0-				-0-
*10		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-				-0-
*11		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3		N	-0-				-0-

EAKINS		WELL #:		1	RRCID -> 026590			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-				-0-
07		620 N	57	-0-	-563 B	-0-	57 3		N	-0-				-0-
08		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3		N	-0-				-0-
*10		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3		N	-0-				-0-
*11		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		N	-0-				-0-

PARKER FEE		WELL #:		1	RRCID -> 026645			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-				-0-
07		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-				-0-
08		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-				-0-
*10		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-				-0-
11		300 N	246	-0-	-54 B	-0-	246 3		N	-0-				-0-

PARKER FEE		WELL #:		2	RRCID -> 026647			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3		N	-0-				-0-
07		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3		N	-0-				-0-
08		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-				-0-
*10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-				-0-
11		360 N	309	-0-	-51 B	-0-	309 3		N	-0-				-0-

PARKER FEE		WELL #:		3	RRCID -> 026648			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-				-0-
07		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-				-0-
08		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		N	-0-				-0-
*10		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		N	-0-				-0-
11		180 N	145	-0-	-35 B	-0-	145 3		N	-0-				-0-

PARKER FEE		WELL #:		4	RRCID -> 026649			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3		N	-0-				-0-
07		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-				-0-
08		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-				-0-
*10		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-				-0-
11		240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193 3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848									
PARKER FEE		WELL #: 7		RRCID -> 026651		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
*10	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
11	390 N	314	-0-	-76 B	-0-	314 3	N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 026653		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
*10	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
11	360 N	309	-0-	-51 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #: 10		RRCID -> 026654		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
*10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
11	450 N	372	-0-	-78 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 026655		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
*10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
11	450 N	362	-0-	-88 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 026656		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
*10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
11	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #: 13		RRCID -> 026657		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
*10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
11	300 N	242	-0-	-58 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 200848															
PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
07		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
08		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
*10		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
11		300 N	251	-0-	-49 B	-0-	251	3			N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
07		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
08		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
*10		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
11		210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164	3			N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
07		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
08		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-			-0-
*10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-			-0-
11		360 N	309	-0-	-51 B	-0-	309	3			N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
07		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
08		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
*10		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
11		210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169	3			N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
08		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
*10		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
11		330 N	261	-0-	-69 B	-0-	261	3			N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
07		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
08		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-			-0-
*10		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-			-0-
11		450 N	367	-0-	-83 B	-0-	367	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848									
PARKER FEE		WELL #: 21		RRCID -> 026665		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3	N	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-		-0-
*10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-		-0-
11	150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111	3	N	-0-		-0-
PARKER FEE		WELL #: 22		RRCID -> 026666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3	N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3	N	-0-		-0-
08	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3	N	-0-		-0-
*10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3	N	-0-		-0-
11	270 N	232	-0-	-38 B	-0-	232	3	N	-0-		-0-
PARKER FEE		WELL #: 25		RRCID -> 026667		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-		-0-
07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3	N	-0-		-0-
08	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-		-0-
*10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3	N	-0-		-0-
11	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169	3	N	-0-		-0-
MCDOWELL, HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 027017		COMPL. DATE 12/30/1958		TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
PARKER FEE		WELL #: 27		RRCID -> 031062		COMPL. DATE 11/28/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3	N	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-		-0-
*10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-		-0-
11	150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111	3	N	-0-		-0-
DAVIS & SIMMONS		206800									
DAVIS, O.		WELL #: 1		RRCID -> 026978		COMPL. DATE 01/25/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
DAWSON, B G OIL & GAS LTD			208031								
CARPENTER			WELL #:	1	RRCID ->	026578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 2	N	-0-		-0-	
07	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 2	N	-0-		-0-	
08	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 2	N	-0-		-0-	
10	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 2	N	-0-		-0-	
*11	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 2	N	-0-		-0-	

CARPENTER			WELL #:	2	RRCID ->	026579	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 2	N	-0-		-0-	
07	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-		-0-	
08	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-		-0-	
10	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-		-0-	
*11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-		-0-	

CARPENTER			WELL #:	5	RRCID ->	026580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 2	N	-0-		-0-	
07	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-		-0-	
08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-		-0-	
10	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-		-0-	
*11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-		-0-	

WEBB			WELL #:	B 3	RRCID ->	026588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 2	N	-0-		-0-	
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-		-0-	
08	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-		-0-	
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-		-0-	
*11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-		-0-	

DE BO PRODUCTION CO.			209090								
TINDALL			WELL #:	1	RRCID ->	056738	COMPL. DATE	07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005								
CHAPMAN A NCT-1			WELL #:	41	RRCID ->	025917	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005												
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:		46	RRCID ->	025919	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN A NCT-3		WELL #:		44	RRCID ->	025921	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 5	RRCID ->	025950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 11	RRCID ->	025951	COMPL. DATE	04/07/1960	TOTAL DEPTH	3085	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 12	RRCID ->	025952	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	2522	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 13	RRCID ->	025953	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	2400	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 15	RRCID ->	025955	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025957	COMPL. DATE	10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		9	RRCID ->	025958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		109	RRCID ->	025959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		111	RRCID ->	025960	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		115	RRCID ->	025961	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-			-0-

SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	2311 - 2352		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. BETH		WELL #:		2	RRCID ->	137281	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2204 - 2772		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY WRIGHT, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	025905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1200 N	1098	-0-	-102 B	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
07	1271 N	1039	-0-	-232 B	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
08	1116 N	1079	-0-	-37 B	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1110 N	1044	-0-	-66 B	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
10	1054 N	1026	-0-	-28 B	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
*11	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-			-0-

CHAPMAN /10/		WELL #:		6	RRCID ->	181092	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2348 - 2496		
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*11	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092										
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	276151	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	2470	PERF.	2227 - 2470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1 3			N	-0-			-0-
07		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3			N	-0-			-0-
10		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3			N	-0-			-0-
*11		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3			N	-0-			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610										
HUDDINS		WELL #:		1	RRCID ->	025887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3			N	-0-			-0-
07		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3			N	-0-			-0-
08		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3			N	-0-			-0-
10		868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850 2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GALMOR, BOBBY D.				293320										
NICKELL, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA, TONY				294245										
SESCO -A-		WELL #:		1	RRCID ->	172446	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	2178	PERF.	N/A		
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GIVENS, PATRICIA				307499										
MORGAN, D. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE												
HAGLER OIL & GAS COMPANY 342764												
KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
*06	210 N	118	-0-	-92 B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926												
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148												
*05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
*06	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
*08	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
*10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
*11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805												
JOHNSON GU WELL #: 5 RRCID -> 025430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
HELTON, PAT A. & ALBERTA			//CONT.//		374805							
CARPENTER			WELL #:		1	RRCID -> 025872		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

CARPENTER			WELL #:		2	RRCID -> 025873		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

MORGAN			WELL #:		2	RRCID -> 026457		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

MOLAR			WELL #:		1	RRCID -> 088794		COMPL. DATE 02/08/1980		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2224 - 2300

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS			381155									
VANDERBERG			WELL #:		1	RRCID -> 023764		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-	-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-	-0-
08	434 N	345	-0-	-89 B	-0-	345	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-	-0-
10	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322	2			N	-0-	-0-
*11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-	-0-

MORSE -A-			WELL #:		1	RRCID -> 025884		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
HERRMANN, S. W. OIL & GAS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 381155												
COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

MORSE -B-												
WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			-0-
11	240	N	190	-0-	-50	B	-0-	190	2			-0-

MORSE												
WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

JONES												
WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

SLOSS, O. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065												
06	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.												
DIAL -B- -NCT- -1-												
419291												
WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291								
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:	3	RRCID ->	025931	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
*11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:	4	RRCID ->	025932	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MCLARTY-LESTER				WELL #:	A 5	RRCID ->	025947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PETTIT				WELL #:	1	RRCID ->	025956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 2		N	-0-			-0-
07	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2		N	-0-			-0-
08	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 2		N	-0-			-0-
10	930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902 2		N	-0-			-0-
11	870 N	869	-0-	-1 B	-0-	869 2		N	-0-			-0-
DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-				WELL #:	1	RRCID ->	026677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
GRAY DEV. CO.				WELL #:	3	RRCID ->	026680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291									
OLCOTT, H. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WORD, A. B.		WELL #:		4	RRCID ->	026693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		N	-0-			-0-
07		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2		N	-0-			-0-
08		558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		540 N	497	-0-	-43 B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
10		558 N	488	-0-	-70 B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
11		540 N	466	-0-	-74 B	-0-	466 2		N	-0-			-0-

IMMEL, ELMER MASSEY		WELL #:		423000 1	RRCID ->	026518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

IRISH CITY OIL & GAS, INC. BLACKKETTER		WELL #:		426340 1	RRCID ->	094914	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990	PERF. 1789 -	1892	
06		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
07		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
08		62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
*11		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-

JMAR PETROLEUM LLC HARLAN, L.		WELL #:		427899 1	RRCID ->	090432	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274	PERF. 2102 -	2232	
06		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
07		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
08		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
10		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
*11		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-			-0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	090433	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2265 -	2473	
06		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-			-0-
07		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
08		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
10		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
11		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.// 427899									
BENTLEY, G. A.		WELL #: 1		RRCID -> 090434		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2212 - 2434	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-

BAILEY, J.		WELL #: 1		RRCID -> 090435		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2092 - 2188	
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
07	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
10	558 N	509	-0-	-49 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
11	510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-

BAILEY, EDGAR		WELL #: 1		RRCID -> 090436		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1988 - 2172	
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
07	217 N	78	-0-	-139 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
*11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-

KATHY		WELL #: 1001		RRCID -> 092336		COMPL. DATE 11/14/1980		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2067 - 2134	
06	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
10	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
*11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-

KRISTEN		WELL #: 9401		RRCID -> 092338		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 2275		PERF. 2115 - 2250	
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
*11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-

RAILSBACK		WELL #: 1		RRCID -> 102943		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 1938		PERF. 1855 - 1913	
06	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
07	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-			-0-
08	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
10	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
*11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
PANHANDLE, EAST														
JMAR PETROLEUM LLC														
BAILEY, OPAL														
				//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
				//CONT.//		427899								
				WELL #:		1		RRCID -> 104335		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 1946		PERF. 1841 - 1878
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
JAC PRODUCING CO., LLC														
MCLARTY ESTATE														
				WELL #:		3		RRCID -> 113214		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2391		PERF. 2166 - 2391
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
MCLARTY ESTATE														
				WELL #:		1		RRCID -> 169842		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2010 - 2272
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
JIP ROCK, LLC														
EMLER														
				WELL #:		2		RRCID -> 026713		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2		N	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
08	682 N	283	-0-	-399	B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	630 N	-0-	-0-	-630	B	-0-				N	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	B	-0-				N	-0-			-0-
11	270 N	3	-0-	-267	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
KEM ENERGY, INC.														
ZUEB														
				WELL #:		1		RRCID -> 026623		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	330 N	250	-0-	-80	B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
10	310 N	307	-0-	-3	B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
ZUEB														
				WELL #:		2		RRCID -> 026624		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126										
ZUEB		WELL #:		3	RRCID ->	026625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
*11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
*11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
*11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126							
ZUEB		WELL #:		11	RRCID ->	026632	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
07	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
10	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2	N	-0-		-0-
*11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2	N	-0-		-0-
ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-		-0-
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-		-0-
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	188	-0-	-52 B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
10	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2	N	-0-		-0-
*11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-		-0-
ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2	N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-		-0-
08	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	160	2	N	-0-		-0-
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	N	-0-		-0-
*11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-		-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123	2	N	-0-		-0-
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2	N	-0-		-0-
ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-		-0-
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2	N	-0-		-0-
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2	N	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-		-0-
*11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126						
ZUEB				WELL #: 18	RRCID -> 026639	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-	
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-	
08	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	150 N	106	-0-	-44 B	-0-	N	-0-		-0-	
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-	
*11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-	

KIMBREL OIL CORPORATION				462131						
LUMMUS				WELL #: 1	RRCID -> 044356	COMPL. DATE 07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1875 -	1995
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SCHLEGEL				WELL #: 1	RRCID -> 070680	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1847 -	2027
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SCHLEGEL				WELL #: 2	RRCID -> 073510	COMPL. DATE 06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1866 -	2008
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	

WEBB				WELL #: 1	RRCID -> 088328	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SKARKE				WELL #: 1	RRCID -> 089317	COMPL. DATE 04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 2182 -	2298
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB			
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131						
WOODRUFF		WELL #:	1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201 PERF. 2066 - 2169
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250 PERF. 2104 - 2219
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

LULA		WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980 PERF. 1802 - 1939
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

WEBB -E-		WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430 PERF. 2196 - 2360
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MECHEK		WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918 PERF. 1783 - 1879
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041 PERF. 1885 - 2015
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
RILEY		WELL #:	1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF.	1839 - 1964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2154 - 2289
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

JILL		WELL #:	1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF.	2006 - 2281
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LANCE		WELL #:	1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1877 - 2030
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1913 - 2006
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1396 - 1900
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131						
LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID -> 108614	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF. 1760	- 1909
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID -> 109527	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1764	- 1882
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BRADSHAW		WELL #:	6	RRCID -> 172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2000 - 2060
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

RICE		WELL #:	5	RRCID -> 172325	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2010	- 2140
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

RICE		WELL #:	9	RRCID -> 172327	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF. 2042	- 2144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

NICHOLSON		WELL #:	4	RRCID -> 172328	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2074	- 2116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131									
SHULL		WELL #:	2	RRCID -> 172330	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 1990 - 2060				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LARGE OPERATING LLC			486623									
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:	1	RRCID -> 025940	COMPL. DATE 04/23/1943	TOTAL DEPTH	2459	PERF. N/A				
06	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
10	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
11	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:	2	RRCID -> 025941	COMPL. DATE 07/08/1958	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A				
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
10	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
11	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:	4	RRCID -> 025943	COMPL. DATE 06/12/1960	TOTAL DEPTH	2390	PERF. N/A				
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
10	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
11	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #:	58	RRCID -> 025963	COMPL. DATE 07/15/1960	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #:	108	RRCID -> 025964	COMPL. DATE 07/02/1960	TOTAL DEPTH	2550	PERF. N/A				
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
11	120	N	59	-0-	-61 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
SAUNDERS NCT-3		WELL #:		110	RRCID ->	025965	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	2573	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-	
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-	
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-	
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-	
11	120 N	32	-0-	-88 B	-0-	32 3	N	-0-			-0-	

SAUNDERS NCT-3		WELL #:		114	RRCID ->	025966	COMPL. DATE	08/02/1960	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

THUT		WELL #:		2	RRCID ->	025969	COMPL. DATE	06/13/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	210 N	58	-0-	-152 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-	
07	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-			-0-	
08	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-			-0-	
10	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-			-0-	
11	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-	

THUT, H. A.		WELL #:		3	RRCID ->	025970	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	300 N	78	-0-	-222 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-	
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-	
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-	
10	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-	
*11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-	

THUT		WELL #:		5	RRCID ->	025971	COMPL. DATE	12/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	240 N	65	-0-	-175 B	-0-	65 3	N	-0-			-0-	
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-	
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-			-0-	
10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-	
*11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-	

DARSEY, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026671	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623											
DARSEY, R. E.		WELL #:		3	RRCID -> 026672			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		4	RRCID -> 026673			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		579 N	354	-0-	-225 B	-0-	354	3			N	-0-			-0-
07		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-			-0-
08		651 N	360	-0-	-291 B	-0-	360	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-			-0-
10		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
*11		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026674			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
10		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
*11		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 2	RRCID -> 026675			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
10		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
*11		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 3	RRCID -> 026676			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, J. E.		WELL #:		47	RRCID -> 040001			COMPL. DATE 05/19/1966			TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2620 - 2677		
06		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
07		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-			-0-
08		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
10		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-			-0-
11		180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
LEJAN, INC.				495727					
DIAL -A- -NCT- -1-				WELL #: 1	RRCID -> 025927	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82 3	N	-0-	-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-	-0-
08	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 3	N	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 3	N	-0-	-0-
11	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3	N	-0-	-0-

DIAL -A- -NCT- -2-				WELL #: 1	RRCID -> 025928	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3	N	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-	-0-
08	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-	-0-
*11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-	-0-

DIAL -C-				WELL #: 1	RRCID -> 025933	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 3	N	-0-	-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-	-0-
08	124 N	71	-0-	-53 B	-0-	71 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-	-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-	-0-
*11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-	-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-				WELL #: 1	RRCID -> 026678	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

DIAL, W. P. -D-				WELL #: 1	RRCID -> 026679	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	270 N	185	-0-	-85 B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-	-0-
08	310 N	187	-0-	-123 B	-0-	187 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 3	N	-0-	-0-
10	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
11	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3	N	-0-	-0-

REEVES, B. M.				WELL #: B 1	RRCID -> 026688	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727													
REEVES, B. M.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026689	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127533	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2130 - 2934					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION		WELL #:		501830	RRCID ->	026361	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
HOWARD				1													
06	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*11	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	026746	COMPL. DATE	07/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	210	N	157	-0-	-53 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	033884	COMPL. DATE	03/14/1964	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	N/A					
06	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	360	N	289	-0-	-71 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-

KING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	036319	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	330	N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	330	N	285	-0-	-45 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//	501830									
CARPENTER		WELL #:	1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF.	2146 - 2243	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
07		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
08		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
10		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
11		330 N	274	-0-	-56 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-

LISLE, JACK					502900							
LYSLE		WELL #:	1	RRCID ->	114561	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1746 - 1892	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

M5OEXIT, LLC					519482							
GLENN -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026520	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ZWEIG		WELL #:	3	RRCID ->	114697	COMPL. DATE	11/03/1953	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2565 - 2850	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ZWEIG		WELL #:	5	RRCID ->	134229	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2746 - 2918	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MACINA, P.T.					520466							
LINKEY, C. A.		WELL #:	1	RRCID ->	026601	COMPL. DATE	02/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MACINA, P.T.		//CONT.//		520466							
MACINA		WELL #:		1	RRCID ->	027044	COMPL. DATE	01/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				540354							
WRIGHT, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	049115	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WRIGHT, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2500 - 2755
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MCDOWELL RANCH				548192							
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A
06	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 3	N	-0-		-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396 3	N	-0-		-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
*10	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382 3	N	-0-		-0-
*11	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340 3	N	-0-		-0-

MEGG, L.P.				559350							
WORD, A. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WORD, A. B.		WELL #:		2	RRCID ->	026691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-	-0-
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-	-0-
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-	-0-
10	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-	-0-
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-	-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-	-0-
07	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-	-0-
08	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-	-0-
10	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-	-0-
11	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-	-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-	-0-
07	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-	-0-
08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-	-0-
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-	-0-
*11	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-	-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-	-0-
07	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-	-0-
08	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-	-0-
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-	-0-
*11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-	-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-	-0-
07	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-	-0-
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-	-0-
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. FOWLER -B-		//CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 025812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WELL #: 3		RRCID -> 026501		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*11	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-

WELL #: 4		RRCID -> 026502		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-

WELL #: 6		RRCID -> 026504		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 026505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 026506		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*11	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
MON CORP.		//CONT.//		574328											
COBB -B-				WELL #:	3	RRCID ->	026507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3		N	-0-				-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		N	-0-				-0-
*11	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3		N	-0-				-0-

MATHERS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	026508	COMPL. DATE	07/20/1949	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MATHERS TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	026509	COMPL. DATE	09/03/1957	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A			
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-

MATHERS TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	026510	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MORSE, J. S. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	026511	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-

MORSE, J. S. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	026512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MON CORP.		//CONT.//		574328							
MORSE, J. S. -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026513	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-

MORSE, J. S. -D-		WELL #:		4	RRCID -> 026514	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026553	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC STATE OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID -> 026668	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	133 N	-0-	-0-	-133 B	-0-			N	-0-		-0-
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-		-0-
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-		-0-
10	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
11	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 3		N	-0-		-0-

O'RYAN OIL AND GAS PURCELL		WELL #:		1	RRCID -> 026366	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

STUCKEY, O. P.		WELL #:		2	RRCID -> 026425	COMPL. DATE 12/20/1928	TOTAL DEPTH	1965	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
WILLIAMS, A. N.		WELL #:		1	RRCID -> 026449			COMPL. DATE 04/30/1934			TOTAL DEPTH	2052 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MINERAL FEE				WELL #:	1	RRCID -> 026450			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BACK & AXELROD				WELL #:	B 1	RRCID -> 026451			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BACK & AXELROD				WELL #:	B 2	RRCID -> 026452			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MAGNOLIA, BACK				WELL #:	A 1	RRCID -> 026453			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-

MAGNOLIA, MORSE				WELL #:	1	RRCID -> 026454			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06	297 N	-0-	-0-	-297 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
O'RYAN OIL AND GAS												
BACK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 617042												
WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176 3			N	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 3			N	-0-	-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 3			N	-0-	-0-
*10	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 3			N	-0-	-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 3			N	-0-	-0-
DAVIS DIAL												
WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	360 N	176	-0-	-184	B	-0-	176 3			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
BACK CORONADO												
WELL #: 1 RRCID -> 026528 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
MASSAY, D. N.												
WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	366				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	366				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	366				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 366												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	366				N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	366				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	366				N	NO RPT	-0-
MASSEY, D. N. -C-												
WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
SHELTON												
WELL #: 1 RRCID -> 026864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
FARREN		WELL #:		1	RRCID -> 026867	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-

FARREN		WELL #:		B 1	RRCID -> 026868	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-

LONGIN, H.		WELL #:		1	RRCID -> 026869	COMPL. DATE 10/24/1947	TOTAL DEPTH	2355	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASSEY, D. M. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026870	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-

MASSEY, R. A.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026871	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-

CHILTON, W. J. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026920	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042									
CHILTON, W. J. -F-			WELL #:		1	RRCID -> 026921		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CLARK, J. D. -C-			WELL #:		2	RRCID -> 026922		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CLARK, J. D. -D-			WELL #:		1	RRCID -> 026923		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FRANKS, H. E. -E-			WELL #:		1	RRCID -> 026924		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-				N	-0-			-0-
*10	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
11	300 N	187	-0-	-113	B	-0-	187	3		N	-0-			-0-

GARDNER, IDA A.			WELL #:		1	RRCID -> 026925		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH	2410	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GARDNER, IDA A.			WELL #:		2	RRCID -> 026926		COMPL. DATE 10/19/1962		TOTAL DEPTH	2362	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042							
HARLAN, R. L. -F-			WELL #:		1	RRCID -> 026928		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-			-0-	
07	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-			-0-	
08	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-			-0-	
*10	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3	N	-0-			-0-	
*11	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-			-0-	

HARLAN, R. L. -Q-			WELL #:		1	RRCID -> 026929		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	773 N	656	-0-	-117 B	-0-	656 3	N	-0-			-0-	
07	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 3	N	-0-			-0-	
08	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3	N	-0-			-0-	
10	1085 N	1020	-0-	-65 B	-0-	1020 3	N	-0-			-0-	
*11	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3	N	-0-			-0-	

JOHNSON, D. E. -B-			WELL #:		1	RRCID -> 026930		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-			-0-	
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-	
08	440 N	-0-	-0-	-440 B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

KING, HARRIS F.			WELL #:		1	RRCID -> 026931		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

KING, MYRTLE			WELL #:		1	RRCID -> 026932		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

MASSEY, D. N. -A-			WELL #:		1	RRCID -> 026933		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042					
MASSEY, R. A. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026934	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

MASSEY, R. A. -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026935	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	156		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	156		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	156		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			156						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	156		N	-0-	-0-
*10	156 R	-0-	-0-	-156 B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

MASSEY, R. A. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026936	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

MASSEY, R. A. -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026937	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		1	RRCID -> 026938	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		2	RRCID -> 026939	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042													
MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026940			COMPL. DATE 10/13/1944			TOTAL DEPTH 2875	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-	
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-	
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-	
10	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-	
11	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-	

MINERAL INVESTMENT CORP.				WELL #:	1	RRCID -> 026941			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-192					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-192					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-192					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-192											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

SITTER -D-				WELL #:	1	RRCID -> 026943			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-	
07	403 N	119	-0-	-284 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-	
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-	
*11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-	

SITTER -G-				WELL #:	1	RRCID -> 026945			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

WINGO, S.				WELL #:	1	RRCID -> 026946			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

WINGO, S.				WELL #:	2	RRCID -> 026947			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID -> 026948			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-			-0-
*10	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-			-0-
*11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-			-0-

WUESTER, RUBIE		WELL #:		1	RRCID -> 026949			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		1	RRCID -> 026963			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		2	RRCID -> 026964			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HATCHER, W.		WELL #:		5	RRCID -> 026973			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CHANCE, B. F.		WELL #:		1	RRCID -> 035255			COMPL. DATE 11/08/1952			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
BOVIARD-LINKEY		WELL #:		1	RRCID -> 035618	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HALL		WELL #:		D 1	RRCID -> 037696	COMPL. DATE 11/05/1957	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1858 - 1898			
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 3		N	-0-			-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 043262	COMPL. DATE 02/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2225 - 2360			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OILWELL OPERATORS, INC.		621040										
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 025832	COMPL. DATE 03/24/1955	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 025833	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE -65-		WELL #:		2	RRCID -> 026469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
*10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
OILWELL OPERATORS, INC.												
MORSE-ALEXANDER												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 621040												
WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		240 N	59	-0-	-181 B	-0-	59 2		N	-0-		-0-
07		248 N	26	-0-	-222 B	-0-	26 2		N	-0-		-0-
08		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-		-0-
*10		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-		-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT		-0-
MORSE-ALEXANDER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
07		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 2		N	-0-		-0-
08		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-		-0-
*10		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		-0-
MORSE-ALEXANDER -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-		-0-
07		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2		N	-0-		-0-
08		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-		-0-
*10		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIS												
WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-		-0-
07		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-		-0-
08		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
*10		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIS -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-		-0-
07		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2		N	-0-		-0-
08		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-		-0-
*10		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-		-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIS -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 2		N	-0-		-0-
07		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-		-0-
08		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2		N	-0-		-0-
*10		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-		-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST															
OILWELL OPERATORS, INC.															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 621040															
WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
07		527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
08		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
10		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2			N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-			-0-
07		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-			-0-
08		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-			-0-
*10		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
07		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-			-0-
08		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-			-0-
*10		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
07		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
08		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
*10		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
OILWELL OPERATORS, INC.												
PETTIT												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 621040												
WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2		N	-0-			-0-
07	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2		N	-0-			-0-
08	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-			N	-0-			-0-
10	682 N	593	-0-	-89 B	-0-	593 2		N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTIT												
WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON												
WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339												
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
07	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
08	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT			-0-

THUT												
WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886												
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
*10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT			-0-

THUT												
WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914												
06	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
08	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
10	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TERIANA												
WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746												
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
*10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040								
ROSE, B. BULL		WELL #:	2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2244 - 3036	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-		-0-
07		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-		-0-
08		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		390 N	123	-0-	-267 B	-0-	123 2	N	-0-		-0-
10		403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 2	N	-0-		-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBINSON		WELL #:	2	RRCID ->	144155	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2506 - 2822	
06		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2	N	-0-		-0-
07		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2	N	-0-		-0-
08		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		750 N	597	-0-	-153 B	-0-	597 2	N	-0-		-0-
10		775 N	93	-0-	-682 B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBINSON		WELL #:	3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2291 - 2662	
06		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
07		217 N	155	-0-	-62 B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
10		155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486									
DAVIS, BILLY B.		WELL #:	1	RRCID ->	025841	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-		-0-
07		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-		-0-
08		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
10		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-		-0-
11		720 N	136	-0-	-584 B	-0-	136 3	N	-0-		-0-

BULL EAST		WELL #:	2	RRCID ->	025867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	Y	-0-		-0-
07		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3	Y	-0-		-0-
08		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 3	Y	-0-		-0-
10		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3	Y	-0-		-0-
11		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 3	Y	-0-		-0-

DAVIS, NANCY		WELL #:	1	RRCID ->	054136	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
07		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-		-0-
08		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-		-0-
10		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-		-0-
11		540 N	76	-0-	-464 B	-0-	76 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
PETERSON OIL AND GAS LLC			658440									
WILSON			WELL #:	1	RRCID ->	092587	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF. 2440 - 2524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		N	-0-		-0-
07		186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151 3		N	-0-		-0-
08		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 3		N	-0-		-0-
10		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3		N	-0-		-0-
11		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3		N	-0-		-0-

WILSON			WELL #:	1 A	RRCID ->	132386	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2410 - 2500	
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-		-0-
07		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-		-0-
08		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-		-0-
10		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3		N	-0-		-0-
*11		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-		-0-

PETRO HALEY			660062									
ALMA			WELL #:	2	RRCID ->	088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2150 - 2283	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ROGERS			WELL #:	1	RRCID ->	088343	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2081 - 2187	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH			WELL #:	1	RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2084 - 2226	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SAVE			WELL #:	1	RRCID ->	089319	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1671 - 1882	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC				670097							
HAYNES				WELL #: 2	RRCID -> 025784	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ROB				WELL #: 1	RRCID -> 025785	COMPL. DATE 12/03/1958	TOTAL DEPTH	2180	PERF. N/A		
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-		-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-		-0-
*10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SHORT				WELL #: 1	RRCID -> 025834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3		N	-0-		-0-
07	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3		N	-0-		-0-
08	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3		N	-0-		-0-
*10	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLARTY, S. W. ETAL				WELL #: 2	RRCID -> 025838	COMPL. DATE 10/06/1954	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SAUNDERS -A-				WELL #: C 1	RRCID -> 025856	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SAUNDERS, G. H.				WELL #: 1	RRCID -> 025877	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
08	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-		-0-
*10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST															
PONDEROSA TX OPERATING LLC															
SAUNDERS, G. H.															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 670097															
WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

SHAW															
WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3		N	-0-				-0-
07		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3		N	-0-				-0-
08		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3		N	-0-				-0-
*10		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

DARSEY															
WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		270 N	147	-0-	-123 B	-0-	147	3		N	-0-				-0-
07		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-				-0-
08		310 N	160	-0-	-150 B	-0-	160	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-				-0-
*10		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

DARSEY -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3		N	-0-				-0-
07		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-				-0-
08		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-				-0-
*10		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

DARSEY -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

DARSEY -A-															
WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		390 N	223	-0-	-167 B	-0-	223	3		N	-0-				-0-
07		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-				-0-
08		372 N	203	-0-	-169 B	-0-	203	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-				-0-
*10		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
DARSEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY -C-		WELL #:		3	RRCID ->	026611	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	300 N	68	-0-	-232 B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
08	310 N	119	-0-	-191 B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026612	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 670097												
DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	420 N	226	-0-	-194 B	-0-	-0-	226	3		N	-0-	-0-
07	270 N	270	-0-	-0 B	-0-	-0-	270	3		N	-0-	-0-
08	465 N	291	-0-	-174 B	-0-	-0-	291	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	278 N	278	-0-	-0 B	-0-	-0-	278	3		N	-0-	-0-
*10	290 N	290	-0-	-0 B	-0-	-0-	290	3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	648 N	648	-0-	-0 B	-0-	-0-	648	3		N	-0-	-0-
07	677 N	677	-0-	-0 B	-0-	-0-	677	3		N	-0-	-0-
08	681 N	681	-0-	-0 B	-0-	-0-	681	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	674 N	674	-0-	-0 B	-0-	-0-	674	3		N	-0-	-0-
*10	664 N	664	-0-	-0 B	-0-	-0-	664	3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER												
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097																
DARSEY -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
06	210 N	70	-0-	-140 B	-0-	70	3			N	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
08	248 N	74	-0-	-174 B	-0-	74	3			N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-						
*10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-			-0-						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
REEVES												WELL #:	1	RRCID ->	026621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	390 N	147	-0-	-243 B	-0-	147	3			N	-0-			-0-						
07	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-			-0-						
08	434 N	95	-0-	-339 B	-0-	95	3			N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-			-0-						
*10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-			-0-						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
REEVES												WELL #:	2	RRCID ->	026622	COMPL. DATE	08/26/1958	TOTAL DEPTH	2471	PERF. N/A
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
PARKER, J. H. & H. T.												WELL #:	1	RRCID ->	026640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-			-0-						
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-			-0-						
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-						
*10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			-0-						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
PARKER												WELL #:	23	RRCID ->	035367	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-			-0-						
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-			-0-						
08	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-			-0-						
*10	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-			-0-						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
PARKER												WELL #:	24	RRCID ->	035460	COMPL. DATE	09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
PARKER		WELL #:		26	RRCID ->	171589	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 2294 - 2342	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		660 N	608	-0-	-52 B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
07		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
08		744 N	595	-0-	-149 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
*10		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #:		25	RRCID ->	174474	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2186 - 2266	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PURSLEY GAS COMPANY		WELL #:		683190	RRCID ->	026465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
*11		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-

PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
08		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-

NORTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026558	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
*11		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-

RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	026559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
08		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190											
ADNEY		WELL #:		1	RRCID -> 026560			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
08		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-			-0-

FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 026561			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
*11		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-

IVY		WELL #:		1	RRCID -> 026562			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-			-0-
07		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
08		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
10		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-			-0-
*11		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-			-0-

JOHNNIE		WELL #:		1	RRCID -> 026563			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-			-0-
07		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-			-0-
08		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		630 N	460	-0-	-170 B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
10		651 N	482	-0-	-169 B	-0-	482	2			N	-0-			-0-
*11		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-			-0-

KAYLO		WELL #:		1	RRCID -> 026564			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
07		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
08		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		390 N	306	-0-	-84 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
10		372 N	299	-0-	-73 B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
11		390 N	289	-0-	-101 B	-0-	289	2			N	-0-			-0-

MADELINE		WELL #:		1	RRCID -> 026565			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190										
MARY		WELL #:		1	RRCID ->	026566	COMPL. DATE	10/29/1953	TOTAL DEPTH	2221	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-

MOLLIE, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026567	COMPL. DATE	12/04/1952	TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A			
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-

PURSLEY, C. P.		WELL #:		1	RRCID ->	026568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
*11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-			-0-

SOUTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
*11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-			-0-

TOMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	026570	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-			-0-
07	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643	2			N	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630 N	460	-0-	-170 B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
10	651 N	469	-0-	-182 B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
*11	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	026571	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	648 N	623	-0-	-25 B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
07	961 N	655	-0-	-306 B	-0-	655	2			N	-0-			-0-
08	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-			-0-
10	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-			-0-
*11	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190										
JIM		WELL #:		1	RRCID -> 026572			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
*11	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-			-0-

JIM-DOC		WELL #:		1	RRCID -> 026573			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2			N	-0-			-0-

KATE		WELL #:		1	RRCID -> 026574			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-			-0-
08	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-			-0-
*11	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-			-0-

LELIA		WELL #:		1	RRCID -> 026575			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
*11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-

LENA		WELL #:		1	RRCID -> 026576			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
*11	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-

WILLIE, MAY		WELL #:		1	RRCID -> 026577			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
*11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634												
FOWLER				WELL #: A 1	RRCID -> 025787	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. S.				WELL #: 1	RRCID -> 025788	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. S.				WELL #: B 1	RRCID -> 025789	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3				N	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3				N	-0-					-0-
08	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3				N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276 3				N	-0-					-0-
10	310 N	256	-0-	-54 B	-0-	256 3				N	-0-					-0-
11	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255 3				N	-0-					-0-

BACK, E. V. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 025790	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
06	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3				N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3				N	-0-					-0-
08	217 N	144	-0-	-73 B	-0-	144 3				N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 3				N	-0-					-0-
10	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 3				N	-0-					-0-
11	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123 3				N	-0-					-0-

CUBINE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 025807	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 025808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634												
CUBINE -B-				WELL #:	3	RRCID ->	025809	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CUBINE -B-				WELL #:	4	RRCID ->	025810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SANDERS, G. H.				WELL #:	2	RRCID ->	025858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3		N	-0-					-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3		N	-0-					-0-
08	465 N	462	-0-	-3	B	-0-	462	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	345	-0-	-105	B	-0-	345	3		N	-0-					-0-
10	465 N	413	-0-	-52	B	-0-	413	3		N	-0-					-0-
*11	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3		N	-0-					-0-

SAUNDERS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CHAPMAN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-					-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3		N	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	4	-0-	-26	B	-0-	4	3		N	-0-					-0-
10	217 N	21	-0-	-196	B	-0-	21	3		N	-0-					-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-				N	-0-					-0-

BACK				WELL #:	2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3		N	-0-					-0-
07	155 N	28	-0-	-127	B	-0-	28	3		N	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	243	-0-	-27	B	-0-	243	3		N	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3		N	-0-					-0-
11	270 N	207	-0-	-63	B	-0-	207	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
QUESTA ENERGY CORPORATION												
HUGHES												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 684634												
WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-	
BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-	
MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A												
06	210 N	76	-0-	-134 B	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	420 N	304	-0-	-116 B	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-	
MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	240 N	139	-0-	-101 B	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	248 N	161	-0-	-87 B	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
MCKINNON		WELL #:		2	RRCID -> 026642	COMPL. DATE 12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MCKINNON		WELL #:		4	RRCID -> 026644	COMPL. DATE 06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-		-0-
07	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-		-0-
08	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		N	-0-		-0-
10	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368 3		N	-0-		-0-
11	390 N	304	-0-	-86 B	-0-	304 3		N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #:		1	RRCID -> 026805	COMPL. DATE 07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3		N	-0-		-0-
07	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3		N	-0-		-0-
08	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3		N	-0-		-0-
10	558 N	486	-0-	-72 B	-0-	486 3		N	-0-		-0-
11	570 N	465	-0-	-105 B	-0-	465 3		N	-0-		-0-

LANGLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BINKLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 026912	COMPL. DATE 01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-		-0-
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3		N	-0-		-0-
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-		-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-		-0-
*11	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-		-0-

BINKLEY ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 026913	COMPL. DATE 05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		N	-0-		-0-
08	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-		-0-
11	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
11	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 3		N	-0-			-0-

BOATMAN BANK		WELL #:		2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BOATMAN BANK		WELL #:		3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BARBEE, O. V.		WELL #:		1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
*11	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3		N	-0-			-0-

MCCOY		WELL #:		3	RRCID ->	026980	COMPL. DATE	11/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FRANKS		WELL #:		B 3	RRCID ->	027008	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634												
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	159	1	159	3	N	-0-					-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	147	1	147	3	N	-0-					-0-
08	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	196	1	195	3	N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	161	1	160	3	N	-0-					-0-
10	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	165	1	166	3	N	-0-					-0-
*11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	198	1	197	3	N	-0-					-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					201
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					201
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					201
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	240 N	169	-0-	-71 B	-0-	169	3			N	-0-					201
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					201
11	240 N	137	-0-	-103 B	-0-	137	3			N	-0-					201

LAX		WELL #:		1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-

BAILEY, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1805 - 1940					
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
STRICKLAND		WELL #:		2	RRCID ->	092597	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	1752	PERF. 1649 - 1732				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF. 878 - 2008				
06	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-
08	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59	3			N	-0-				-0-
10	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-				-0-
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-				-0-

FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF. 1804 - 2046				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

WILLENE		WELL #:		1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1882 - 2081				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1904 - 2036				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 - 2174				
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-				-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-				-0-
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
10	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-				-0-
11	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1706 - 1995
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31 3		N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3		N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3		N	-0-		-0-
*11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		N	-0-		-0-

PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090 PERF.	1957 - 2090
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3		N	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 3		N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3		N	-0-		-0-
*11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-		-0-

WILLIE		WELL #:		1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044 PERF.	1890 - 2044
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-		-0-
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-		-0-
10	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 3		N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3		N	-0-		-0-

JOINER		WELL #:		1R	RRCID ->	238327	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450 PERF.	2126 - 2450
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-		-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-		-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 3		N	-0-		-0-
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-		-0-
*11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-		-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		B 1	RRCID ->	027006	COMPL. DATE	05/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

RAILSBACK, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	124246	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2270 PERF.	N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST RAYMOND, NEAL CLAY, L. E.		//CONT.//	68826 001 695580	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 027002	COMPL. DATE 12/14/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-											-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
RED LINE COMPANY, LTD. CHAPMAN		WELL #: 1007		697042	RRCID -> 025842	COMPL. DATE 06/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-											-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MORSE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 025843	COMPL. DATE 03/30/1956	TOTAL DEPTH	2218	PERF.	N/A							
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-											-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
REYNOLDS, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026440	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
06	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-											-0-
09	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
WEBB		WELL #: A 18		RRCID -> 026441	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
06	150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-											-0-
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
COLEBANK		WELL #: 1		RRCID -> 026487	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-											-0-
09	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042								
COLEBANK		WELL #:		3	RRCID ->	026488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
07		62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
08		62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
10		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
11		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-

REMUDA OPERATING COMPANY				701606								
GLENN, ESSIE		WELL #:		1	RRCID ->	040723	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	2454	PERF.	2334 - 2392
06		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
07		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
08		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
10		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
11		420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-

RENEAU OIL CO.				701746								
KENDA		WELL #:		1	RRCID ->	098936	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1970 - 2044
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

KORBIN		WELL #:		1	RRCID ->	098945	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2348	PERF.	2121 - 2299
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CHAD		WELL #:		1	RRCID ->	101523	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	2077 - 2226
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CLAIRE		WELL #:		1	RRCID ->	104333	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2459	PERF.	2232 - 2446
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER									
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746															
SESCO		WELL #: 2		RRCID -> 109668		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2067 - 2215							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 1938 - 2042							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 1894 - 2023							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1826 - 1980							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993		PERF. 1779 - 1978							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1813 - 2025							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746														
PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1801 - 1994						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1991		PERF. 1798 - 1970						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
SESCO -C-		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1897 - 2045						
06	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 114854		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 1526		PERF. 1413 - 1490						
06	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
LAYCOCK, O. A.		WELL #: 7		RRCID -> 137278		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1893 - 2200						
06	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
RENEAU, JAMES SEED CO.		701747		RRCID -> 025783		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
LADD, PAUL		WELL #: 1														
06	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
BRADLEY		WELL #:		B 1	RRCID -> 026368			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

MCMURTRY		WELL #:		2	RRCID -> 026385			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

MCMURTRY		WELL #:		3	RRCID -> 026386			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 026401			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

GEORGE /UNION/		WELL #:		2	RRCID -> 026404			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 026411			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 026415		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-

PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026421		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-

SIMMS, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-

STUCKEY, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026424		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-

WOFFORD, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026427		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-

PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026431		COMPL. DATE 09/20/1929		TOTAL DEPTH 1904		PERF. N/A						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311	-0-		N	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311	-0-		N	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311	-0-		N	-0-	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1311												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
PURCELL, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 026433		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PURCELL, M. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 026434		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HOLMES, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026542		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

NELSON, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 026547		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

NELSON, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 026548		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

SMITH, C.		WELL #: 1		RRCID -> 026550		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
VERMILLION, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 026712			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E.		WELL #:		1	RRCID -> 026806			COMPL. DATE 02/18/1959			TOTAL DEPTH	2280 PERF. N/A
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 026807			COMPL. DATE 07/00/1959			TOTAL DEPTH	1970 PERF. N/A
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #:		1	RRCID -> 026809			COMPL. DATE 10/23/1929			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #:		1	RRCID -> 026811			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #:		A 1	RRCID -> 026812			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
ACKLEY, M. E.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026813	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #:	3	RRCID ->	026814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #:	4	RRCID ->	026815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		142							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT		-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #:	5	RRCID ->	026816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

ATKINS, T. HARVEY		WELL #:	1	RRCID ->	026817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

BINKLEY, M. M.		WELL #:	1	RRCID ->	026820	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//	701747													
CUDEBACK, J. D. -COL-			WELL #:	1	RRCID ->	026821	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CUDEBACK, J. D. -LS-			WELL #:	1	RRCID ->	026822	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GORDON, G. C.			WELL #:	1 T	RRCID ->	026824	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GORDON, G. C.			WELL #:	2 T	RRCID ->	026825	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GRISWOLD, R. W. M & D			WELL #:	1	RRCID ->	026826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GRISWOLD, R. W.			WELL #:	2	RRCID ->	026828	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
GROGAN, JOHN W.		WELL #: 3		RRCID -> 026831		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

GROGAN, J. W.		WELL #: B 1		RRCID -> 026832		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

JONES, T. C.		WELL #: 3		RRCID -> 026836		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

JONES, T. C.		WELL #: 4		RRCID -> 026837		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

LAYCOCK, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 026839		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

LAYCOCK, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 026840		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747												
LINKEY, CHARLES A.		WELL #:		3	RRCID -> 026843			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAJOR, F. LEE		WELL #:		1	RRCID -> 026845			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RITCHEY, VERNA		WELL #:		1	RRCID -> 026850			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TROSTLE, T. E.		WELL #:		2	RRCID -> 026853			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:		1	RRCID -> 026856			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID -> 026857			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
WOODLEY, E. L.		WELL #: A 1		RRCID -> 026858		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			628							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-	
WOODLEY, E. L.		WELL #: B 1		RRCID -> 026859		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
WOODLEY, E. L.		WELL #: C 1		RRCID -> 026860		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
LILLIAN & LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 026877		COMPL. DATE 06/16/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			4093							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST																	
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
GOOCH, J. W. //CONT.// 701747																	
WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GROGAN, J. W.																	
WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LANKFORD																	
WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

POWELL																	
WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A																	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

POWELL																	
WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A																	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PURKEY																	
WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
RIPPY		WELL #: 1		RRCID -> 026895		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ANNETTE-STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 026896		COMPL. DATE 08/12/1960		TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

STAFFORD, J.		WELL #: 3		RRCID -> 026898		COMPL. DATE 11/00/1960		TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 026899		COMPL. DATE 01/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 3		RRCID -> 026901		COMPL. DATE 10/00/1929		TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 13		RRCID -> 026902		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
CLOSE, IVEY		WELL #: 14		RRCID -> 026903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 15		RRCID -> 026904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 17		RRCID -> 026905		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 19		RRCID -> 026907		COMPL. DATE 07/00/1930		TOTAL DEPTH 1980		PERF. N/A						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
COOPER		WELL #: B 1		RRCID -> 026908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GROGAN		WELL #: B 1		RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
CUDEBACK		WELL #: 1		RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 026954		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 026956		COMPL. DATE 01/18/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

M&D CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

M&D CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026960		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

M&D CLOSE		WELL #: 3		RRCID -> 026961		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
GOOCH		WELL #: 3		RRCID -> 026965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

GOOCH		WELL #: 5		RRCID -> 026967		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

GOOCH		WELL #: 6		RRCID -> 026968		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

GOOCH		WELL #: 7		RRCID -> 026969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

GOOCH		WELL #: 8		RRCID -> 026970		COMPL. DATE 01/00/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

HATCHER, M.		WELL #: 3		RRCID -> 026972		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747													
KRIZAN		WELL #:		1	RRCID -> 026974			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STAUFFER, I. D.		WELL #:		1	RRCID -> 026976			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, ED. R.		WELL #:		1	RRCID -> 026977			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E.		WELL #:		1	RRCID -> 026986			COMPL. DATE 05/24/1958			TOTAL DEPTH	2061 PERF. N/A					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026988			COMPL. DATE 10/21/1958			TOTAL DEPTH	2044 PERF. N/A					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	484					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	484					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	484					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					484												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484					N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E. -B-		WELL #:		B 2	RRCID -> 026989			COMPL. DATE 12/15/1958			TOTAL DEPTH	2055 PERF. N/A					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
FRANKS, H. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026990		COMPL. DATE 02/09/1959		TOTAL DEPTH 2060		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	279				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	279				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	279				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			279							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT		-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

ATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026992		COMPL. DATE 11/22/1945		TOTAL DEPTH 1831		PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 026994		COMPL. DATE 03/04/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 027045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

VALENCIK		WELL #: 1		RRCID -> 027046		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
LANKFORD		WELL #:	1	RRCID ->	039409	COMPL. DATE	11/17/1962	TOTAL DEPTH	2341	PERF.	2150 - 2235
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	2	RRCID ->	039530	COMPL. DATE	10/13/1965	TOTAL DEPTH	2043	PERF.	1859 - 2043
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	3	RRCID ->	039531	COMPL. DATE	12/30/1965	TOTAL DEPTH	2037	PERF.	1875 - 1886
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

RICHARDSON		WELL #:	1	RRCID ->	039827	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

COLEMAN, J. D.		WELL #:	1	RRCID ->	073140	COMPL. DATE	06/19/1977	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2310 - 2420
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

RENEAU		WELL #:	1	RRCID ->	080303	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	1951 - 2128
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	209	N	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	209	N	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	209	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			209	-0-	B	209	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 090739		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2022 - 2160	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090743		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1866 - 1830	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

ELIZABETH		WELL #: 1002		RRCID -> 092337		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 2026		PERF. 1936 - 1982	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 092591		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1813 - 1999	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MACINA		WELL #: 2		RRCID -> 092592		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2056		PERF. 1818 - 1971	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MACINA		WELL #: 3		RRCID -> 093510		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1731 - 1854	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
TROXELL, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 094093		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1814 - 1910	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CARPENTER		WELL #: 9501 A		RRCID -> 094094		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2083 - 2198	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MACINA-108-		WELL #: 1		RRCID -> 097256		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1587 - 2095	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	

CADRA		WELL #: 1		RRCID -> 097258		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1650 - 1900	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 097259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 2178		PERF. 1776 - 1806	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 097260		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1924 - 2246	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747											
MACINA -126-		WELL #:	1	RRCID ->	098548	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1964 -	2137		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			

SIMMONS				WELL #:	1	RRCID ->	098948	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	2214	PERF.	1874 -	2200
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			

BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	098950	COMPL. DATE	03/23/1982	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2010 -	2188
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			

RENEAU, JAMES				WELL #:	1	RRCID ->	100829	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1990 -	2090
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			

BIGGERS				WELL #:	1	RRCID ->	104898	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	2030	PERF.	1864 -	2006
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			

HENRY				WELL #:	9601	RRCID ->	105397	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2156	PERF.	1996 -	2119
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 106372		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2024 - 2104
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SESCO -B-		WELL #: 1		RRCID -> 114565		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2058 - 2357
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

BEAU		WELL #: 2		RRCID -> 115533		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 2366		PERF. 2051 - 2334
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TEDDER		WELL #: 3		RRCID -> 116435		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 2124		PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 122801		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 1665		PERF. 1487 - 1628
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

GROGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 127611		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 1101 - 1216
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			137							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 140597		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 145973		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MANKINS		WELL #: 2		RRCID -> 149691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BELL, G.		WELL #: 1		RRCID -> 151634		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

BELL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 151635		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

BELL, G.		WELL #: 3		RRCID -> 152880		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747							
RENEAU		WELL #:		201A	RRCID ->	226519	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1500 - 4242
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

RENEAU #18-1		WELL #:		1801	RRCID ->	226522	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1600 - 4450
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

RENEAU #2-2		WELL #:		202	RRCID ->	227467	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1752 - 1966
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			122								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-	-0-	-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-	-0-	

RHYNE, J.V.		706379									
GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	026716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	091905	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1866 - 1928
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

RIO PETROLEUM, INC.		712840									
CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	125706	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2420 - 2520
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55	2	Y	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HUTCHINSON			
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 712840									
CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 146356		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 2560		PERF. 2440 - 2540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		Y	-0-		-0-
07	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2		Y	-0-		-0-
08	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 2		Y	-0-		-0-
10	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216 2		Y	-0-		-0-
11	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220 2		Y	-0-		-0-

ROJO OIL COMPANY		726701									
SAUNDERS, G. C. & H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 025868		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	T. A.	23	-0-	23 B	171	23 3		N	-0-		-0-
07	T. A.	40	-0-	40 B	211	40 3		N	-0-		-0-
08	T. A.	43	-0-	43 B	254	43 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 254											
09	T. A.	33	-0-	33 B	287	33 3		N	-0-		-0-
10	T. A.	22	-0-	22 B	309	22 3		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309			N	-0-		-0-

ROMINES OPERATING GROUP		727013									
EAKINS		WELL #: 6		RRCID -> 026489		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 2		N	-0-		-0-
07	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 2		N	-0-		-0-
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 2		N	-0-		-0-
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-		-0-
*11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 1		N	-0-		-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 026526		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
07	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 2		N	-0-		-0-
08	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250 2		N	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-		-0-
11	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 2		N	-0-		-0-

SLT DAKOTA OPERATING, INC.		740337									
CLAY, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026334		COMPL. DATE 12/00/1960		TOTAL DEPTH 2197		PERF. N/A	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUGLAS, R. F.		WELL #: 4		RRCID -> 033871		COMPL. DATE 09/18/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
LAYCOCK		WELL #:	13	RRCID ->	038264	COMPL. DATE	11/06/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1950 - 1966
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
LAYCOCK		WELL #:	198	RRCID ->	038265	COMPL. DATE	09/27/1965	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1965 - 1982
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TITTLE, L. M. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	038266	COMPL. DATE	12/25/1964	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 2006 - 2010
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TITTLE		WELL #:	183	RRCID ->	038267	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1968 - 1984
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TITTLE, L. M.		WELL #:	1	RRCID ->	038268	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	2005	PERF. 1930 - 1934
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
ST. MARYS		WELL #:	1	RRCID ->	038269	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1996 - 2000
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS		
SLT DAKOTA OPERATING, INC.			//CONT.//	740337									
TAYLOR			WELL #:	1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204	PERF.	2084 - 2188	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

ST. MARYS			WELL #:	1 A	RRCID ->	040106	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2001 - 2005	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TITTLE			WELL #:	1 D	RRCID ->	040107	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	1930 - 1934	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEWELL, BYRL -ET- -AL-			WELL #:	1	RRCID ->	057133	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2160 - 2399	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

EMMERT			WELL #:	102	RRCID ->	065561	COMPL. DATE	11/15/1975	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1776 - 1802	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

EMMERT			WELL #:	202	RRCID ->	075865	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	1863	PERF.	1764 - 1780	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB		
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
EMMERT		WELL #: 1099		RRCID ->	076463	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1970 - 1990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
EMMERT		WELL #: 302		RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885	PERF. 1802 - 1828
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
MCFARLAND		WELL #: 301		RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1753 - 1773
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
EMMERT		WELL #: 3099		RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884	PERF. 1842 - 1856
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
EMMERT		WELL #: 3082		RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2270
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
EMMERT		WELL #: 4099		RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1907 - 1927
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL								
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337											
EMMERT		WELL #:	1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1770 - 1775			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				

ELLIOTT, WINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	2071 - 2116			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				

LAYCOCK -A-		WELL #:	2098	RRCID ->	104232	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1892 - 1902			
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				

SHERIA		WELL #:	1	RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	2144	PERF.	N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
ABBOTT		WELL #:	1	RRCID ->	023685	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	300	1	571	2	N	-0-	-0-
07	496	N	310	-0-	-186	B	-0-	310	1			N	-0-	-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	310	1	755	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	300	1	638	2	N	-0-	-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	310	1	596	2	N	-0-	-0-
11	870	N	860	-0-	-10	B	-0-	300	1	560	2	N	-0-	-0-

ANDREWS		WELL #:	1	RRCID ->	023686	COMPL. DATE	07/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	510	N	423	-0-	-87	B	-0-	423	2			N	-0-	-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-	-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2			N	-0-	-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-	-0-
11	480	N	421	-0-	-59	B	-0-	421	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	160	-0-	-170 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
*11		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		900 N	836	-0-	-64 B	-0-	836 2	N	-0-			-0-
10		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2	N	-0-			-0-
*11		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2	N	-0-			-0-
BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
10		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
11		330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		870 N	815	-0-	-55 B	-0-	815 2	N	-0-			-0-
10		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2	N	-0-			-0-
11		870 N	815	-0-	-55 B	-0-	815 2	N	-0-			-0-
BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
10		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
11		450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
10		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
*11		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BOYD			WELL #:		1	RRCID -> 023693		COMPL. DATE 08/11/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		480 N	386	-0-	-94 B	-0-	386	2	N	-0-		-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
08		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2	N	-0-		-0-
10		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2	N	-0-		-0-
*11		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2	N	-0-		-0-

BROWN			WELL #:		1	RRCID -> 023694		COMPL. DATE 09/05/1958		TOTAL DEPTH	2746	PERF. N/A

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BURDINE -A-			WELL #:		1	RRCID -> 023695		COMPL. DATE 06/20/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2	N	-0-		-0-
10		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2	N	-0-		-0-
*11		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	N	-0-		-0-

CALLHAM			WELL #:		1	RRCID -> 023696		COMPL. DATE 09/12/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-		-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		-0-
08		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2	N	-0-		-0-
10		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2	N	-0-		-0-
11		300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2	N	-0-		-0-

CASTLEBERRY			WELL #:		1	RRCID -> 023697		COMPL. DATE 06/05/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06		540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507	2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2	N	-0-		-0-
10		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2	N	-0-		-0-
*11		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2	N	-0-		-0-

COFFIELD			WELL #:		1	RRCID -> 023698		COMPL. DATE 11/08/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-		-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		-0-
08		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2	N	-0-		-0-
10		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-		-0-
11		300 N	267	-0-	-33 B	-0-	267	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
COUSINS														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
08		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
11		330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293	2		N	-0-			-0-

CUBINE														
WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1380 N	1295	-0-	-85 B	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
10		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
11		1410 N	1244	-0-	-166 B	-0-	1244	2		N	-0-			-0-

DARSEY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
10		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
11		210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-

DARSEY														
WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
11		240 N	209	-0-	-31 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-

DWYER														
WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
*11		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-			-0-

FOWLER														
WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
07		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-			-0-
08		1023 N	727	-0-	-296 B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
10		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2		N	-0-			-0-
*11		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
FOWLER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	023705	COMPL. DATE	02/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
08		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
10		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
11		270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	023706	COMPL. DATE	08/25/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		720 N	691	-0-	-29 B	-0-	691	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		775 N	756	-0-	-19 B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
10		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
11		720 N	652	-0-	-68 B	-0-	652	2		N	-0-			-0-

GLASS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023707	COMPL. DATE	01/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		600 N	597	-0-	-3 B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
10		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
*11		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2		N	-0-			-0-

GOLDSTON		WELL #:		1	RRCID ->	023708	COMPL. DATE	07/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
10		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2		N	-0-			-0-
11		540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	023709	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		510 N	467	-0-	-43 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
10		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
11		510 N	489	-0-	-21 B	-0-	489	2		N	-0-			-0-

GROSS		WELL #:		1	RRCID ->	023710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HANNER -X-		WELL #:		1	RRCID -> 023711		COMPL. DATE 07/23/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2	N	-0-			-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-			-0-
08		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435 2	N	-0-			-0-
10		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
11		480 N	324	-0-	-156 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-

HERRINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 023712		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2600 -	2740

06		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
10		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
*11		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-

HESS		WELL #:		1	RRCID -> 023713		COMPL. DATE 10/03/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		720 N	651	-0-	-69 B	-0-	651 2	N	-0-			-0-
10		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-			-0-
11		690 N	648	-0-	-42 B	-0-	648 2	N	-0-			-0-

HIBLER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 023714		COMPL. DATE 02/13/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06		570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
10		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
11		540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 2	N	-0-			-0-

HIBLER -B-		WELL #:		1	RRCID -> 023715		COMPL. DATE 07/21/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2	N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			-0-
08		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		750 N	735	-0-	-15 B	-0-	735 2	N	-0-			-0-
10		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
*11		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2	N	-0-			-0-

HIBLER		WELL #:		1	RRCID -> 023716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06		810 N	790	-0-	-20 B	-0-	790 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		837 N	812	-0-	-25 B	-0-	812 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		780 N	747	-0-	-33 B	-0-	747 2	N	-0-			-0-
10		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2	N	-0-			-0-
*11		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
HINK			WELL #:		1	RRCID -> 023717		COMPL. DATE 02/17/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-			-0-
07		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
08		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-			-0-
10		727 N	727	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		690 N	594	-0-	-96 B	-0-	594	2			N	-0-			-0-

HOMMEL			WELL #:		1	RRCID -> 023718		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-

HORNSBY			WELL #:		1	RRCID -> 023719		COMPL. DATE 06/14/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
08		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		510 N	469	-0-	-41 B	-0-	469	2			N	-0-			-0-

HOWARD			WELL #:		1	RRCID -> 023720		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		570 N	487	-0-	-83 B	-0-	245	1	242	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	305	1	325	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	586	1	119	2	N	-0-			-0-
10		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	99	1	343	2	N	-0-			-0-
*11		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	505	1	238	2	N	-0-			-0-

HUDGINS			WELL #:		1	RRCID -> 023721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-

HUDGINS -A-			WELL #:		1	RRCID -> 023722		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH	2417	PERF. 2268 - 2324			
06		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		750 N	656	-0-	-94 B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
10		585 N	585	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HUNT												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	720 N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	608	-0-	-82 B	-0-	608	2	N	-0-		-0-	
10	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2	N	-0-		-0-	
*11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2	N	-0-		-0-	

JOHNSON												
WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

JOHNSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	168	2	7 9 N	6		83	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		83	
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-		83	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2	N	-0-		83	
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-		83	
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2	N	-0-		83	

JOHNSON -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-		-0-	
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2	N	-0-		-0-	

JOHNSON -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123	2	N	-0-		-0-	
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2	N	-0-		-0-	

JOHNSTON												
WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1200 N	1051	-0-	-149 B	-0-	107	1	944 2 N	-0-		-0-	
07	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	202	1	1202 2 N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	296	1	865 2 N	-0-		-0-	
10	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2	N	-0-		-0-	
11	1350 N	1146	-0-	-204 B	-0-	1146	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
JOLLY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	540 N	476	-0-	-64 B	-0-	476	2			N	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-	-0-
08	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-	-0-
10	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-	-0-
11	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523	2			N	-0-	-0-

KENNEDY												
WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-	-0-
08	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2			N	-0-	-0-
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-	-0-
11	390 N	311	-0-	-79 B	-0-	311	2			N	-0-	-0-

KROUCH												
WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-	-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-	-0-
*11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-	-0-

LEWIS												
WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-	-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-	-0-
11	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2			N	-0-	-0-

LEWIS												
WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-	-0-
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-	-0-
11	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142	2			N	-0-	-0-

LEWIS												
WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A												
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-	-0-
11	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MAGEE												
WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
06		431 N	431	-0-	-0- B	-0-		431	2		N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		447 N	447	-0-	-0- B	-0-		447	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	381	-0-	-39 B	-0-		381	2		N	-0-
10		381 N	381	-0-	-0- B	-0-		381	2		N	-0-
11		420 N	405	-0-	-15 B	-0-		405	2		N	-0-
MAJOR												
WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		810 N	740	-0-	-70 B	-0-		740	2		N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		831 N	831	-0-	-0- B	-0-		831	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	737	-0-	-13 B	-0-		737	2		N	-0-
10		684 N	684	-0-	-0- B	-0-		684	2		N	-0-
*11		826 N	826	-0-	-0- B	-0-		826	2		N	-0-
MASSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		300 N	296	-0-	-4 B	-0-		296	2		N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		312 N	312	-0-	-0- B	-0-		312	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	290	-0-	-10 B	-0-		290	2		N	-0-
10		276 N	276	-0-	-0- B	-0-		276	2		N	-0-
11		300 N	293	-0-	-7 B	-0-		293	2		N	-0-
MCLEAN, CITY OF												
WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		120 N	110	-0-	-10 B	-0-		110	2		N	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-
08		124 N	122	-0-	-2 B	-0-		122	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	108	-0-	-12 B	-0-		108	2		N	-0-
10		104 N	104	-0-	-0- B	-0-		104	2		N	-0-
11		120 N	99	-0-	-21 B	-0-		99	2		N	-0-
MILLER												
WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		448 N	448	-0-	-0- B	-0-		448	2		N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		495 N	495	-0-	-0- B	-0-		495	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		461 N	461	-0-	-0- B	-0-		461	2		N	-0-
10		477 N	477	-0-	-0- B	-0-		477	2		N	-0-
*11		463 N	463	-0-	-0- B	-0-		463	2		N	-0-
MOORE												
WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		762 N	762	-0-	-0- B	-0-		762	2		N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		775 N	774	-0-	-1 B	-0-		774	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	710	-0-	-40 B	-0-		710	2		N	-0-
10		685 N	685	-0-	-0- B	-0-		685	2		N	-0-
*11		800 N	800	-0-	-0- B	-0-		800	2		N	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MOREMAN												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	719	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2	N	-0-		-0-	
10	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2	N	-0-		-0-	
*11	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2	N	-0-		-0-	

PATTERSON												
WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399	2	N	-0-		-0-	
10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2	N	-0-		-0-	
*11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2	N	-0-		-0-	

PAULK												
WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2	N	-0-		-0-	
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540	2	N	-0-		-0-	
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2	N	-0-		-0-	
*11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2	N	-0-		-0-	

REEVES												
WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2	N	-0-		-0-	
07	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	241	-0-	-179 B	-0-	241	2	N	-0-		-0-	
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-		-0-	
*11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2	N	-0-		-0-	

RICE												
WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2	N	-0-		-0-	
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2	N	-0-		-0-	
*11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2	N	-0-		-0-	

RICE -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340												
06	630 N	582	-0-	-48 B	-0-	582	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533	2	N	-0-		-0-	
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	N	-0-		-0-	
*11	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	023747	COMPL. DATE	07/06/1957	TOTAL DEPTH	2608	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-	-0-
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-	-0-
*11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-	-0-

SIMMONS				WELL #:	1	RRCID ->	023748	COMPL. DATE	09/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-	-0-
*11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-	-0-

SHAW				WELL #:	1	RRCID ->	023749	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	2			N	-0-	-0-
10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-	-0-
*11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-	-0-

STATE				WELL #:	1	RRCID ->	023750	COMPL. DATE	03/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	630 N	553	-0-	-77 B	-0-	553	2			N	-0-	-0-
10	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-	-0-
*11	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-	-0-

STEWART				WELL #:	1	RRCID ->	023751	COMPL. DATE	08/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-	-0-
*11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-	-0-

STUBBS				WELL #:	1	RRCID ->	023752	COMPL. DATE	06/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	540 N	512	-0-	-28 B	-0-	512	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2			N	-0-	-0-
10	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-	-0-
*11	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
TIBBETS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-	-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-	-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688	2			N	-0-	-0-
10	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-	-0-
*11	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-	-0-

VAN SANT												
WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-	-0-
10	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-	-0-
*11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-	-0-

WILSON												
WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-	-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-	-0-
*11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-	-0-

WILSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-	-0-
10	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-	-0-
*11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-	-0-

WILLIS												
WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	760	-0-	-50 B	-0-	760	2			N	-0-	-0-
10	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-	-0-
*11	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-	-0-

WILLIS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	778	-0-	-2 B	-0-	778	2			N	-0-	-0-
10	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-	-0-
*11	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WOODS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468	2			N	-0-
10		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-
*11		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-

YONES												
WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	236	-0-	-94 B	-0-	236	2			N	-0-
10		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-
*11		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-

YONES -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617	2			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	611	-0-	-19 B	-0-	611	2			N	-0-
10		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-
*11		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-

ASHBY, J. A.												
WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-
07		496 N	412	-0-	-84 B	-0-	412	2			N	-0-
08		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-
10		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-
*11		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-

HUGGINS, D. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		780 N	685	-0-	-95 B	-0-	685	2			N	-0-
07		868 N	689	-0-	-179 B	-0-	689	2			N	-0-
08		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-
10		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-
11		720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682	2			N	-0-

BAKER												
WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		330 N	163	-0-	-167 B	-0-	107	1	56	3	N	-0-
07		186 N	91	-0-	-95 B	-0-	70	1	21	3	N	-0-
08		124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	1			N	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-
*11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 10/06/1953 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
07		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
08		527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2			N	-0-			-0-
10		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
11		480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479	2			N	-0-			-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A															
06		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
10		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
*11		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A															
06		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
10		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
*11		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ALDOUS -D- //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2	N	-0-		-0-	
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2	N	-0-		-0-	
*11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2	N	-0-		-0-	
ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A												
06	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2	N	-0-		-0-	
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	N	-0-		-0-	
*11	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2	N	-0-		-0-	
ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A												
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2	N	-0-		-0-	
10	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2	N	-0-		-0-	
11	300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266	2	N	-0-		-0-	
ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A												
06	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-		-0-	
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-		-0-	
*11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2	N	-0-		-0-	
ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A												
06	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2	N	-0-		-0-	
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2	N	-0-		-0-	
*11	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	N	-0-		-0-	
ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A												
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-		-0-	
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-		-0-	
*11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
AMERSON			WELL #:	1	RRCID ->	025985	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2			N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
08		155 N	37	-0-	-118 B	-0-	37 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		210 N	132	-0-	-78 B	-0-	132 2			N	-0-			-0-
10		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2			N	-0-			-0-
*11		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2			N	-0-			-0-

ATKINSON			WELL #:	1	RRCID ->	025986	COMPL. DATE	06/02/1954	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A			
06		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 2			N	-0-			-0-
10		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2			N	-0-			-0-
11		150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106 2			N	-0-			-0-

ATKINSON -A-			WELL #:	1	RRCID ->	025987	COMPL. DATE	03/10/1956	TOTAL DEPTH	1950	PERF. N/A			
06		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		651 N	592	-0-	-59 B	-0-	592 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648 2			N	-0-			-0-
10		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2			N	-0-			-0-
*11		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2			N	-0-			-0-

AYCOCK			WELL #:	1	RRCID ->	025989	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2			N	-0-			-0-
10		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2			N	-0-			-0-
*11		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2			N	-0-			-0-

BARKER			WELL #:	1	RRCID ->	025991	COMPL. DATE	08/09/1957	TOTAL DEPTH	2202	PERF. N/A			
06		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2			N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
08		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2			N	-0-			-0-
10		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2			N	-0-			-0-
11		330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2			N	-0-			-0-

BATSON			WELL #:	1	RRCID ->	025993	COMPL. DATE	04/30/1958	TOTAL DEPTH	2075	PERF. N/A			
06		180 N	141	-0-	-39 B	-0-	141 2			N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
08		186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 2			N	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-			-0-
11		150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
06		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2				N	-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-
08		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2				N	-0-
10		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2				N	-0-
*11		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2				N	-0-
BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A												
06		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 2				N	-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-
08		341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 2				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2				N	-0-
10		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2				N	-0-
11		300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 2				N	-0-
BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A												
06		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2				N	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-
08		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2				N	-0-
10		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2				N	-0-
11		120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 2				N	-0-
BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A												
06		180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 2				N	-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-
08		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2				N	-0-
10		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2				N	-0-
11		180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 2				N	-0-
BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A												
06		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2				N	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-
08		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 2				N	-0-
10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2				N	-0-
11		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 2				N	-0-
BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A												
06		300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 2				N	-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-
08		310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 2				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276 2				N	-0-
10		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2				N	-0-
11		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 2				N	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BEDNORZ ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	026004	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2130	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-	
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-	
08		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-	
10		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-	
11		150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 2	N	-0-			-0-	

BELL -E-			WELL #:	1	RRCID ->	026010	COMPL. DATE	04/08/1959	TOTAL DEPTH	1977	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

BERGMAN			WELL #:	1	RRCID ->	026017	COMPL. DATE	05/10/1954	TOTAL DEPTH	1982	PERF.	N/A	
06		60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-	
10		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-	
*11		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-	

BERGMAN			WELL #:	2	RRCID ->	026018	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	2184	PERF.	N/A	
06		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-	
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-	
08		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-	
10		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-	
*11		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-	

BERGMAN			WELL #:	3	RRCID ->	026019	COMPL. DATE	04/15/1958	TOTAL DEPTH	2111	PERF.	N/A	
06		510 N	424	-0-	-86 B	-0-	424 2	N	-0-			-0-	
07		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-			-0-	
08		496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-			-0-	
10		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-			-0-	
11		480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456 2	N	-0-			-0-	

BERGMAN			WELL #:	4	RRCID ->	026020	COMPL. DATE	04/08/1958	TOTAL DEPTH	2167	PERF.	N/A	
06		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-	
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-	
08		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-	
10		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-			-0-	
11		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
*11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-		-0-	
BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A												
06	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	806 N	675	-0-	-131 B	-0-	675	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	706 N	686	-0-	-20 B	-0-	686	2	N	-0-		-0-	
10	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2	N	-0-		-0-	
*11	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2	N	-0-		-0-	
BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
10	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2	N	-0-		-0-	
11	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A												
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-		-0-	
11	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2	N	-0-		-0-	
BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A												
06	300 N	260	-0-	-40 B	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2	N	-0-		-0-	
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-		-0-	
11	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257	2	N	-0-		-0-	
BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
06	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	512	-0-	-58 B	-0-	512	2	N	-0-		-0-	
10	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2	N	-0-		-0-	
11	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BETENBOUGH -B-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	556 N	546	-0-	-10 B	-0-	546	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2	N	-0-		-0-	
10	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2	N	-0-		-0-	
11	570 N	530	-0-	-40 B	-0-	530	2	N	-0-		-0-	

BETENBOUGH -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A												
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-		-0-	
11	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2	N	-0-		-0-	

BJERG												
WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2	N	-0-		-0-	
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2	N	-0-		-0-	
11	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2	N	-0-		-0-	

BOREN												
WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	310 N	124	-0-	-186 B	-0-	124	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	238	-0-	-62 B	-0-	238	2	N	-0-		-0-	
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-		-0-	
*11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2	N	-0-		-0-	

BOREN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-		-0-	
*11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-		-0-	

BORIN												
WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
*11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BRASHEARS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
*11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-	-0-
BRAZOS RIVER GAS												
WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	-0-
08	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2			N	-0-	-0-
10	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-	-0-
11	240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210	2			N	-0-	-0-
BRYAN												
WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A												
06	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
08	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-	-0-
*11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-	-0-
BRYAN												
WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A												
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-	-0-
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384	2			N	-0-	-0-
10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-	-0-
*11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-	-0-
BURKHALTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
06	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-	-0-
*11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-	-0-
BUSH												
WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-	-0-
10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-	-0-
*11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
CALDWELL													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	868 N	698	-0-	-170 B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2		N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
11	690 N	537	-0-	-153 B	-0-	537	2		N	-0-			-0-

CANTRELL													
WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A													
06	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
10	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
*11	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2		N	-0-			-0-

CANTRELL -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A													
06	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-

CARPENTER													
WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	30	1	312	2	N	-0-		-0-
07	279 N	31	-0-	-248 B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	31	1	290	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	30	1	296	2	N	-0-		-0-
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	31	1	320	2	N	-0-		-0-
*11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	30	1	312	2	N	-0-		-0-

CITY GOLF CLUB													
WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
*11	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-

CLARK													
WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A													
06	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CLARK -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026052			COMPL. DATE 09/03/1957			TOTAL DEPTH 2169	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
08		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-

CLAY		WELL #:		1	RRCID -> 026054			COMPL. DATE 03/02/1961			TOTAL DEPTH 2198	PERF. N/A		
06		150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
08		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*11		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-

COLEMAN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026057			COMPL. DATE 07/16/1959			TOTAL DEPTH 2062	PERF. N/A		
06		210 N	165	-0-	-45 B	-0-	12	1	153	2	N	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
08		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	222	1	132	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	54	1	133	2	N	-0-		-0-
10		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11		240 N	156	-0-	-84 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID -> 026058			COMPL. DATE 06/06/1962			TOTAL DEPTH 2006	PERF. N/A		
06		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
08		217 N	140	-0-	-77 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #:		1	RRCID -> 026059			COMPL. DATE 11/02/1953			TOTAL DEPTH 1987	PERF. N/A		
06		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	161	-0-	-49 B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11		180 N	123	-0-	-57 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-

COLLINS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026060			COMPL. DATE 03/15/1960			TOTAL DEPTH 1919	PERF. N/A		
06		330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
10		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*11		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DARGARTZ												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-		-0-	
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-		-0-	
*11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	N	-0-		-0-	

DAVIS												
WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A												
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-		-0-	
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2	N	-0-		-0-	

DEGER												
WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A												
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-		-0-	
*11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2	N	-0-		-0-	

DEKLE												
WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2	N	-0-		-0-	
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-		-0-	
*11	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2	N	-0-		-0-	

EMMERT												
WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A												
06	360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	341 N	23	-0-	-318 B	-0-	23	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	222	-0-	-78 B	-0-	222	2	N	-0-		-0-	
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-		-0-	
*11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-		-0-	

EMMERT -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A												
06	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	217 N	150	-0-	-67 B	-0-	150	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
*11	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	150	N	127	-0-	-23	B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-			-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-			-0-
FERRIL														
WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2	N	-0-			-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
FOSTER, WALTER														
WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	270	N	251	-0-	-19	B	-0-	251	2	N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-			N	-0-			-0-
08	279	N	240	-0-	-39	B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2	N	-0-			-0-
11	240	N	218	-0-	-22	B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
FOSTER														
WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	540	N	498	-0-	-42	B	-0-	498	2	N	-0-			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-			N	-0-			-0-
08	527	N	439	-0-	-88	B	-0-	439	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510	N	451	-0-	-59	B	-0-	451	2	N	-0-			-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2	N	-0-			-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2	N	-0-			-0-
FOWLER -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2	N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-			-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2	N	-0-			-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2	N	-0-			-0-
FOWLER -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	30	1	445	2	N	-0-	-0-
07	403	N	31	-0-	-372	B	-0-	31	1			N	-0-	-0-
08	310	N	288	-0-	-22	B	-0-	31	1	257	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	30	1	470	2	N	-0-	-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	31	1	472	2	N	-0-	-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	30	1	462	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
FOWLER -E- //CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
07		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
08		744 N	555	-0-	-189 B	-0-	555	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		690 N	533	-0-	-157 B	-0-	533	2			N	-0-			-0-
10		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
11		540 N	487	-0-	-53 B	-0-	487	2			N	-0-			-0-

FOWLER -F-															
WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
08		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
*11		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-			-0-

GIERHART -X-															
WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A															
06		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
08		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
*11		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-

GLENN															
WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A															
06		210 N	13	-0-	-197 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GLENN															
WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A															
06		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
10		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
*11		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-

GLENN															
WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A															
06		330 N	266	-0-	-64 B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		310 N	200	-0-	-110 B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
10		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
*11		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GLENN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026083	COMPL. DATE	07/17/1957	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-	-0-
10	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-	-0-
*11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-	-0-

GLENN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026084	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1802	PERF.	N/A
06	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	183	-0-	-57 B	-0-	183	2			N	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-	-0-
11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-	-0-

GLENN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026085	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	1938	PERF.	N/A
06	180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-	-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
11	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-	-0-

GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026086	COMPL. DATE	06/23/1961	TOTAL DEPTH	1914	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

GLENN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026088	COMPL. DATE	08/09/1958	TOTAL DEPTH	1770	PERF.	N/A
06	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	279 N	92	-0-	-187 B	-0-	92	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	3	-0-	-237 B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
*11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-	-0-

GOOCH		WELL #:		1	RRCID ->	026090	COMPL. DATE	06/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245	2			N	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	-0-
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	N	-0-		-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2	N	-0-		-0-	
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-		-0-	
*11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2	N	-0-		-0-	

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2	N	-0-		-0-	
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-		-0-	
*11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2	N	-0-		-0-	

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A												
06	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2	N	-0-		-0-	
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2	N	-0-		-0-	

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2	N	-0-		-0-	
10	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2	N	-0-		-0-	
11	1470 N	1458	-0-	-12 B	-0-	1458	2	N	-0-		-0-	

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	360 N	284	-0-	-76 B	-0-	284	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-		-0-	
11	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
HALL -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	154	154	1	-0-		
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		
HALL -E-												
WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A												
06	270 N	223	-0-	-47	B	-0-	223	2		-0-		
07	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-	-0-			-0-		
08	248 N	210	-0-	-38	B	-0-	210	2		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		-0-		
10	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2		-0-		
11	210 N	204	-0-	-6	B	-0-	204	2		-0-		
HALL -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A												
06	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2		-0-		
07	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-	-0-			-0-		
08	124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		-0-		
10	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		-0-		
*11	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		-0-		
HAYES												
WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A												
06	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		
08	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2		-0-		
10	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		-0-		
*11	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		-0-		
HAYES												
WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A												
06	360 N	346	-0-	-14	B	-0-	346	2		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		
08	372 N	338	-0-	-34	B	-0-	338	2		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	334	-0-	-26	B	-0-	334	2		-0-		
10	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2		-0-		
11	330 N	308	-0-	-22	B	-0-	308	2		-0-		
HENDERSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A												
06	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		-0-		
07	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-	-0-			-0-		
08	155 N	132	-0-	-23	B	-0-	132	2		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	137	-0-	-13	B	-0-	137	2		-0-		
10	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		-0-		
*11	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HOBBS		WELL #:		1	RRCID -> 026109			COMPL. DATE 10/23/1951			TOTAL DEPTH	1945 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-

HOBBS		WELL #:		2	RRCID -> 026110			COMPL. DATE 07/04/1957			TOTAL DEPTH	2018 PERF. N/A		
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	360 N	264	-0-	-96 B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-			-0-
*11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-			-0-

HUDGINS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026112			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
11	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-			-0-

HUDGINS -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026113			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	319	-0-	-115 B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	450 N	359	-0-	-91 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
*11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-

HUDGINS -C-		WELL #:		2	RRCID -> 026114			COMPL. DATE 05/11/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
*11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-			-0-

HUFFINE		WELL #:		1	RRCID -> 026115			COMPL. DATE 08/17/1958			TOTAL DEPTH	2104 PERF. N/A		
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
*11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2	N	-0-		-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		-0-
08		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139	2	N	-0-		-0-
10		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2	N	-0-		-0-
*11		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2	N	-0-		-0-

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A												
06		300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2	N	-0-		-0-
10		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2	N	-0-		-0-
11		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2	N	-0-		-0-

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A												
06		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2	N	-0-		-0-
10		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2	N	-0-		-0-
11		240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222	2	N	-0-		-0-

KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A												
06		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		-0-
08		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2	N	-0-		-0-
10		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-		-0-
11		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2	N	-0-		-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A												
06		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2	N	-0-		-0-
10		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2	N	-0-		-0-
*11		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2	N	-0-		-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A												
06		300 N	206	-0-	-94 B	-0-	206	2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		310 N	208	-0-	-102 B	-0-	208	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2	N	-0-		-0-
10		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2	N	-0-		-0-
*11		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LAYCOCK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	219	-0-	-51 B	-0-	219	2			N	-0-	-0-
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-	-0-
*11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
06	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	341 N	241	-0-	-100 B	-0-	241	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-	-0-
*11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A												
06	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	279 N	185	-0-	-94 B	-0-	185	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
*11	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	434 N	327	-0-	-107 B	-0-	327	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	272	-0-	-148 B	-0-	272	2			N	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-	-0-
*11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A												
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	11	-0-	-169 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482													
06	150 N	69	-0-	-81 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
*11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A													
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
LAYCOCK -B- //CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-

LEDBETTER															
WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A															
06		360 N	305	-0-	-55 B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
08		434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
10		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
*11		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-

LONE STAR PRODUCING CO.															
WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
10		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
*11		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			-0-

LUMMUS															
WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A															
06		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
08		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-

LUTES															
WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A															
06		240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
10		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
11		210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2			N	-0-			-0-

LUTES															
WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A															
06		150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
*11		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
11	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
06	480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2		N	-0-			-0-
*11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A												
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
*11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A												
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
11	360 N	277	-0-	-83 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A												
06	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
*11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LUTES -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026157			COMPL. DATE 08/03/1958			TOTAL DEPTH	2020 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		210 N	167	-0-	-43 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
11		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-

MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID -> 026158			COMPL. DATE 12/00/1957			TOTAL DEPTH	1972 PERF. N/A		
06		180 N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
10		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026159			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026160			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
*11		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026161			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
10		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
*11		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID -> 026162			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
10		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
*11		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026163	COMPL. DATE	09/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	186	-0-	-54 B	-0-	186	2	N	-0-		-0-	
10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-		-0-	
*11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2	N	-0-		-0-	

MARTINDALE		WELL #:		1	RRCID ->	026164	COMPL. DATE	05/18/1961	TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A	
06	120 N	43	-0-	-77 B	-0-	43	2	N	-0-		-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-		-0-	
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
*11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2	N	-0-		-0-	

MASSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026167	COMPL. DATE	02/23/1958	TOTAL DEPTH	2077	PERF. N/A	
06	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	276	-0-	-54 B	-0-	276	2	N	-0-		-0-	
10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2	N	-0-		-0-	
11	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236	2	N	-0-		-0-	

MCALLISTER		WELL #:		1	RRCID ->	026169	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-		-0-	
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-		-0-	
*11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-		-0-	

MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID ->	026173	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2166	PERF. 2016 - 2138	
06	570 N	525	-0-	-45 B	-0-	525	2	N	-0-		-0-	
07	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517	2	N	-0-		-0-	
10	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2	N	-0-		-0-	
*11	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2	N	-0-		-0-	

MCCRACKEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026174	COMPL. DATE	03/03/1961	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A	
06	330 N	234	-0-	-96 B	-0-	234	2	N	-0-		-0-	
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	341 N	166	-0-	-175 B	-0-	166	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2	N	-0-		-0-	
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	5	-0-	-145 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD
06		611 N	611	-0-	-0- B	-0-		611	2		N	-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-
08		620 N	583	-0-	-37 B	-0-		583	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	585	-0-	-15 B	-0-		585	2		N	-0-
10		663 N	663	-0-	-0- B	-0-		663	2		N	-0-
11		570 N	534	-0-	-36 B	-0-		534	2		N	-0-
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A												
06		480 N	473	-0-	-7 B	-0-		473	2		N	-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-
08		523 N	523	-0-	-0- B	-0-		523	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	510	-0-	-0- B	-0-		510	2		N	-0-
10		561 N	561	-0-	-0- B	-0-		561	2		N	-0-
11		480 N	475	-0-	-5 B	-0-		475	2		N	-0-
MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A												
06		227 N	227	-0-	-0- B	-0-		227	2		N	-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-
08		248 N	216	-0-	-32 B	-0-		216	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	207	-0-	-33 B	-0-		207	2		N	-0-
10		255 N	255	-0-	-0- B	-0-		255	2		N	-0-
11		210 N	193	-0-	-17 B	-0-		193	2		N	-0-
MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A												
06		210 N	169	-0-	-41 B	-0-		169	2		N	-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-
08		217 N	183	-0-	-34 B	-0-		183	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	159	-0-	-21 B	-0-		159	2		N	-0-
10		208 N	208	-0-	-0- B	-0-		208	2		N	-0-
*11		232 N	232	-0-	-0- B	-0-		232	2		N	-0-
MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A												
06		303 N	303	-0-	-0- B	-0-		303	2		N	-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-
08		310 N	280	-0-	-30 B	-0-		280	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	292	-0-	-8 B	-0-		292	2		N	-0-
10		243 N	243	-0-	-0- B	-0-		243	2		N	-0-
*11		303 N	303	-0-	-0- B	-0-		303	2		N	-0-
MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
08	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
*11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A														
06	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
08	744 N	688	-0-	-56 B	-0-	688	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	690 N	680	-0-	-10 B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
10	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-			-0-
*11	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	8	-0-	-85 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
*11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A														
06	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
*11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MORGAN -A- //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-
08		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-
10		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-
11		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-
MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A												
06		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-
08		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-
10		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-
*11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-
MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
06		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-
10		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-
*11		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-
MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A												
06		90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55	2			N	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-
08		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-
10		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-
*11		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A												
06		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-
10		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-
NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A												
06		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		651 N	504	-0-	-147 B	-0-	504	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	376	-0-	-224 B	-0-	376	2			N	-0-
10		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-
*11		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
NELSON															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
08		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
10		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
*11		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
NEWKIRK															
WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A															
06		480 N	431	-0-	-49 B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		496 N	298	-0-	-198 B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
10		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
*11		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-			-0-
NEWKIRK															
WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
NICHOLSON															
WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
NICHOLSON															
WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A															
06		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
11		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
NICHOLSON -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		270 N	226	-0-	-44 B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		279 N	89	-0-	-190 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		240 N	103	-0-	-137 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
*11		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NICHOLSON -B-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2	N	-0-		-0-	
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-		-0-	
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2	N	-0-		-0-	

NICHOLSON -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-		-0-	
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2	N	-0-		-0-	

NICHOLSON -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2	N	-0-		-0-	
10	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2	N	-0-		-0-	
11	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2	N	-0-		-0-	

NICHOLSON -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A												
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-		-0-	
*11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-		-0-	

NOEL												
WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2	N	-0-		-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2	N	-0-		-0-	
10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2	N	-0-		-0-	
*11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2	N	-0-		-0-	

NOEL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	310 N	215	-0-	-95 B	-0-	215	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	228	-0-	-72 B	-0-	228	2	N	-0-		-0-	
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2	N	-0-		-0-	
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
NOEL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2	N	-0-		-0-	
10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2	N	-0-		-0-	
11	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399	2	N	-0-		-0-	

NOEL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2	N	-0-		-0-	
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2	N	-0-		-0-	

NOEL -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2	N	-0-		-0-	
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-		-0-	
*11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	N	-0-		-0-	

NOEL -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2	N	-0-		-0-	
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-		-0-	
11	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2	N	-0-		-0-	

ONEIL												
WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2	N	-0-		-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-		-0-	
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-		-0-	
11	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2	N	-0-		-0-	

ONEIL												
WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
10	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-	-0-
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-	-0-
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-	-0-
11	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-	-0-

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A												
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-	-0-
08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-	-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-	-0-
*11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-	-0-

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A												
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-	-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-	-0-
*11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-	-0-

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A												
06	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-	-0-
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-	-0-
11	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-	-0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A												
06	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	-0-
08	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-	-0-
11	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			N	-0-	-0-

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A												
06	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-	-0-
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-	-0-
*11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
*11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
*11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
*11	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-			-0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
*11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
*11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PARRISH -A-				WELL #: 1	RRCID -> 026240	COMPL. DATE 12/00/1957	TOTAL DEPTH 1774	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-	-0-
*11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-	-0-

PARRISH -C-				WELL #: 1	RRCID -> 026241	COMPL. DATE 02/00/1959	TOTAL DEPTH 1812	PERF. N/A				
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-	-0-
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-	-0-
*11	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-	-0-

PHIPPS				WELL #: 1	RRCID -> 026243	COMPL. DATE 05/00/1958	TOTAL DEPTH 2145	PERF. N/A				
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-	-0-
*11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-	-0-

PURKEY				WELL #: 1	RRCID -> 026246	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH 1976	PERF. N/A				
06	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2			N	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-	-0-
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-	-0-
*11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-	-0-

PURKEY -A-				WELL #: A 1	RRCID -> 026247	COMPL. DATE 12/00/1958	TOTAL DEPTH 1990	PERF. N/A				
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-	-0-
*11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-	-0-

RAU				WELL #: 1	RRCID -> 026248	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-	-0-
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-	-0-
*11	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SANDERS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206	2			N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-	-0-
10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-	-0-
*11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-	-0-

SANDERS												
WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	444	-0-	-36 B	-0-	444	2			N	-0-	-0-
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-	-0-
*11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-	-0-

SCHOONOVER												
WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-	-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-	-0-
*11	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-	-0-

SCHOONOVER												
WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A												
06	360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325	2			N	-0-	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-	-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-	-0-
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-	-0-
*11	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-	-0-

SCHOONOVER												
WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A												
06	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-	-0-
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-	-0-
*11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-	-0-

SCOTT												
WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A												
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-	-0-
*11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
SCRUGGS													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	239	-0-	-61 B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
*11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-

SCRUGGS -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-

SCRUGGS -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A													
06	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
*11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-

SCRUGGS -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A													
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-

SHERWOOD													
WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SMITH													
WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A													
06	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
*11	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A													
06	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
*11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A													
06	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
*11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A													
06	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
*11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SMITH -B-				WELL #:	4	RRCID ->	026274	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1793	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2	N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2	N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2	N	-0-			-0-
*11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2	N	-0-			-0-

SMITH -X-				WELL #:	3	RRCID ->	026275	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A
06	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	360 N	286	-0-	-74 B	-0-	286	2	N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-			-0-

TINDALL -A-				WELL #:	A 1	RRCID ->	026276	COMPL. DATE	06/00/1959	TOTAL DEPTH	2014	PERF. N/A
06	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2	N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2	N	-0-			-0-
10	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2	N	-0-			-0-
*11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2	N	-0-			-0-

TINSLEY				WELL #:	1	RRCID ->	026278	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TINSLEY				WELL #:	2	RRCID ->	026279	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 1981 - 2035
06	540 N	520	-0-	-20 B	-0-	520	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484	2	N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2	N	-0-			-0-
*11	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2	N	-0-			-0-

WASHAM				WELL #:	1	RRCID ->	026280	COMPL. DATE	04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996	PERF. N/A
06	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2	N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2	N	-0-			-0-
10	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2	N	-0-			-0-
*11	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WATTENBARGER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026281			COMPL. DATE 04/17/1957			TOTAL DEPTH	3010 PERF. 1774 - 1828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
*11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026282			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
*11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 026284			COMPL. DATE 02/25/1957			TOTAL DEPTH	2013 PERF. 1741 - 1931	
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
*11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026285			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH	1776 PERF. N/A	
06	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
*11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026286			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH	2036 PERF. N/A	
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
*11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 026287			COMPL. DATE 01/01/1954			TOTAL DEPTH	1919 PERF. N/A	
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-	-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-	-0-
*11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-	-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A												
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-	-0-
10	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-	-0-
*11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-	-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
06	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-	-0-
*11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-	-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A												
06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-	-0-
*11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-	-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A												
06	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	65	-0-	-85 B	-0-	65	2			N	-0-	-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-	-0-
*11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-	-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A												
06	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-	-0-
10	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-	-0-
*11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
*11	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A													
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	360	1	101	2	N	-0-		-0-
07	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	1		N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	366	1	105	2	N	-0-		-0-
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	378	1	115	2	N	-0-		-0-
*11	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	366	1	102	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A													
06	390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
*11	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A													
06	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
*11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A													
06	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	8	-0-	-240 B	-0-	8	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	6	1	252	2	N	-0-		-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	6	1	255	2	N	-0-		-0-
*11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	6	1	234	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
*11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	263	-0-	-7	B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	210 N	191	-0-	-19	B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	210 N	181	-0-	-29	B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	330 N	301	-0-	-29	B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
*11	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A															
06	450 N	407	-0-	-43	B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	420 N	377	-0-	-43	B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILLIAMS -G-		WELL #:		2	RRCID ->	026308	COMPL. DATE	01/00/1959	TOTAL DEPTH	1826	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-	-0-
*11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-	-0-

WILLOUGHBY		WELL #:		1	RRCID ->	026309	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1977	PERF.	N/A
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-	-0-
*11	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-	-0-

WILLOUGHBY		WELL #:		2	RRCID ->	026310	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	N/A
06	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-	-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2			N	-0-	-0-
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-	-0-
*11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-	-0-

WILLOUGHBY		WELL #:		3	RRCID ->	026311	COMPL. DATE	06/13/1962	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	N/A
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-	-0-
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-	-0-
*11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-	-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	026312	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1883	PERF.	N/A
06	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2			N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-	-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-	-0-
*11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-	-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:		2	RRCID ->	026313	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1895	PERF.	N/A
06	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	2			N	-0-	-0-
10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-	-0-
*11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
WISCHKAEMPER															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
*11		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER															
WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A															
06		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
10		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
*11		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A															
06		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
10		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
*11		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A															
06		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
*11		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A															
06		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
10		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
*11		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -D-															
WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888															
06		480 N	380	-0-	-100 B	-0-	380	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
10		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-			-0-
*11		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WISCHKAEMPER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026320	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	2038	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06	360 N	311	-0-	-49 B	-0-	311 2	N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-	
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-			-0-	
*11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-	

WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	026321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395 2	N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-	
10	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-	
*11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			-0-	

WOODALL		WELL #:		1	RRCID ->	026322	COMPL. DATE	02/00/1960	TOTAL DEPTH	1757	PERF. N/A	
06	450 N	370	-0-	-80 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	360 N	317	-0-	-43 B	-0-	317 2	N	-0-			-0-	
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-			-0-	
*11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-			-0-	

DAMRON		WELL #:		1	RRCID ->	026336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	135	-0-	135 B	275	135 2	N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	140	-0-	140 B	415	140 2	N	-0-			-0-	
08	546 N	131	-0-	-415 B	-0-	131 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-	
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-	
*11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-	

WHITTLES, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026360	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-	
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-	
*11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-	

MCCALL		WELL #:		4	RRCID ->	026387	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1824 - 2005	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120	N	100	-0-	-20	B	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-

DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120	N	100	-0-	-20	B	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-

DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	210	N	176	-0-	-34	B	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180	N	159	-0-	-21	B	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	510	N	461	-0-	-49	B	-0-	461	2	N	-0-	-0-	-0-
07	527	N	519	-0-	-8	B	-0-	519	2	N	-0-	-0-	-0-
08	527	N	522	-0-	-5	B	-0-	522	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450	N	419	-0-	-31	B	-0-	419	2	N	-0-	-0-	-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2	N	-0-	-0-	-0-
11	510	N	509	-0-	-1	B	-0-	509	2	N	-0-	-0-	-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	360	N	303	-0-	-57	B	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-
07	372	N	359	-0-	-13	B	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300	N	266	-0-	-34	B	-0-	266	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	196	-0-	-176	B	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	129	-0-	-231	B	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
ALICE RUTH //CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VERA																	
WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*11		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

MORSE																	
WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKEY, VERA																	
WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

DICKEY, VERA																	
WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		270 N	234	-0-	-36 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*11		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY																	
WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*11		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
DIAL-DICKEY //CONT.// 760218															
WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		510 N	460	-0-	-50 B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
07		527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
08		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
10		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-			-0-
11		510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL															
WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR															
WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B2 EXT	294	-0-	294 B	592	294	2			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	324	-0-	324 B	916	324	2			N	-0-			-0-
08		1250 N	334	-0-	-916 B	-0-	334	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
10		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
11		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-			-0-

EVANS															
WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
07		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
08		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
10		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
11		300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2			N	-0-			-0-

WESTFALL, VIGNA															
WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A															
06		420 N	362	-0-	-58 B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
07		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
08		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
10		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
11		420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2			N	-0-			-0-

WEBB -D-															
WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250															
06		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
07		434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
08		217 N	16	-0-	-201 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BUD		WELL #: 1		RRCID -> 027036		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 2030 - 2225	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2	N	-0-		-0-
07	310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2	N	-0-		-0-
08	186 N	13	-0-	-173 B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
11	13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-

BELL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 031520		COMPL. DATE 10/04/1963		TOTAL DEPTH 1855		PERF. N/A	
06	360 N	305	-0-	-55 B	-0-	305	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
08	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	330	-0-	-0 B	-0-	330	2	N	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0 B	-0-	305	2	N	-0-		-0-
*11	373 N	373	-0-	-0 B	-0-	373	2	N	-0-		-0-

CHRISTNER		WELL #: 1		RRCID -> 031521		COMPL. DATE 09/14/1963		TOTAL DEPTH 2001		PERF. N/A	
06	197 N	197	-0-	-0 B	-0-	197	2	N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		-0-
08	206 N	206	-0-	-0 B	-0-	206	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	203 N	203	-0-	-0 B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0 B	-0-	199	2	N	-0-		-0-
*11	196 N	196	-0-	-0 B	-0-	196	2	N	-0-		-0-

CHRISTNER		WELL #: 2		RRCID -> 031522		COMPL. DATE 10/07/1963		TOTAL DEPTH 2045		PERF. N/A	
06	190 N	190	-0-	-0 B	-0-	190	2	N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		-0-
08	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2	N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0 B	-0-	155	2	N	-0-		-0-
*11	189 N	189	-0-	-0 B	-0-	189	2	N	-0-		-0-

DARROW		WELL #: 1		RRCID -> 031685		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH 2010		PERF. N/A	
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2	N	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		-0-
08	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2	N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0 B	-0-	257	2	N	-0-		-0-
*11	306 N	306	-0-	-0 B	-0-	306	2	N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 031686		COMPL. DATE 05/31/1963		TOTAL DEPTH 2083		PERF. 2010 - 2044	
06	480 N	417	-0-	-63 B	-0-	417	2	N	-0-		-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		-0-
08	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	487 N	487	-0-	-0 B	-0-	487	2	N	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0 B	-0-	434	2	N	-0-		-0-
*11	494 N	494	-0-	-0 B	-0-	494	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LEDBETTER												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

SCOTT -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A												
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2			N	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-	-0-
*11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-	-0-

FLOREY												
WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	595 N	570	-0-	-25 B	-0-	570	2			N	-0-	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	-0-
08	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-	-0-
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-	-0-
*11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-	-0-

KING												
WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-	-0-
10	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-	-0-
11	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-	-0-

GOOCH -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	390 N	364	-0-	-26 B	-0-	364	2			N	-0-	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-	-0-
08	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-	-0-
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-	-0-
*11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-	-0-

MARTIN -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-	-0-
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-	-0-
*11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HODGES												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2		N	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-		-0-
*11	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-		-0-
DAVIS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-		-0-
*11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-		-0-
HUDGINS												
WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2		N	-0-		-0-
10	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-		-0-
*11	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-		-0-
BAXTER -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A												
06	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2		N	-0-		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-		-0-
08	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230	2		N	-0-		-0-
10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-		-0-
*11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-		-0-
SULLIVAN												
WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2		N	-0-		-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-		-0-
*11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-		-0-
BELL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A												
06	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2		N	-0-		-0-
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-		-0-
*11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE												
HUDGINS -C- //CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	310 N	289	-0-	-21	B	-0-	289	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	287	-0-	-13	B	-0-	287	2	N	-0-		-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-		-0-
*11	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2	N	-0-		-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033												

06	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-		-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2	N	-0-		-0-
11	210 N	209	-0-	-1	B	-0-	209	2	N	-0-		-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950												

06	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2	N	-0-		-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2	N	-0-		-0-
11	330 N	287	-0-	-43	B	-0-	287	2	N	-0-		-0-

BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920												

06	210 N	191	-0-	-19	B	-0-	191	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	186 N	132	-0-	-54	B	-0-	132	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	174	-0-	-6	B	-0-	174	2	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-		-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426												

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST																				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																				
ROBERTS, J.																				
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																				
//CONT.// 760218																				
WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-		445	2			N	-0-						-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-		451	2			N	-0-						-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-		458	2			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-		436	2			N	-0-						-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-		447	2			N	-0-						-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-		424	2			N	-0-						-0-
MCCALL																				
WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932																				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
NORTHFORK																				
WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230																				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
MCCALL																				
WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
MCCALL																				
WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
REID																				
WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972																				
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PATTERSON		WELL #:		2	RRCID ->	086231	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	2389	PERF.	2236 - 2376		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0 B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0 B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	191 N	191	-0-	-0 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0 B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
*11	185 N	185	-0-	-0 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-

ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	088112	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	1824 - 2163		
06	207 N	207	-0-	-0 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0 B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	194 N	194	-0-	-0 B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0 B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
*11	218 N	218	-0-	-0 B	-0-	218	2			N	-0-			-0-

KINNARD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	088954	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	2247	PERF.	2046 - 2168		
06	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-

BIDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	089326	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2023 - 2272		
06	115 N	115	-0-	-0 B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0 B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0 B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	113 N	113	-0-	-0 B	-0-	113	2			N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0 B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
*11	103 N	103	-0-	-0 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	089481	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	2041 - 2117		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-

TEDDER		WELL #:		1	RRCID ->	089626	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	2169	PERF.	1993 - 2100		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
TURMAN			WELL #:	2	RRCID ->	090309	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2013 -	2194		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
*11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-

TEDDER			WELL #:	2	RRCID ->	090614	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 1999 -	2060		
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-			-0-

LLISTER			WELL #:	2	RRCID ->	093129	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1852 -	1940		
06	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
*11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			-0-

MCALISTER -X-			WELL #:	2	RRCID ->	093130	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	2183	PERF. 1978 -	2130		
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
*11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL			WELL #:	14	RRCID ->	093131	COMPL. DATE	04/08/1981	TOTAL DEPTH	2293	PERF. 1978 -	2115		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-			WELL #:	4	RRCID ->	093132	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1951 -	2069		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WISCHKAEMPER -I-		WELL #:		1	RRCID ->	093133	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 1907 - 2027		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-

AYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	093217	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2032 - 2116		
06	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
11	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		13	RRCID ->	093218	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1972 - 2044		
06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-

BROWN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	093505	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2153 - 2354		
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	093506	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2223	PERF. 2041 - 2170		
06	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-

NELSON		WELL #:		2	RRCID ->	094092	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2733	PERF. 2334 - 2512		
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
WISCHKAEMPER -H-													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
*11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
SAYE													
WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726													
06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
*11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
LULA													
WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
SANDRA													
WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
BEAU													
WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370													
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	30	1	47	2	N	-0-		-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	31	1	163	2	N	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	31	1	155	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	30	1	147	2	N	-0-		-0-
10	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	31	1	145	2	N	-0-		-0-
*11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	30	1	156	2	N	-0-		-0-
BUBBA													
WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
APRIL			WELL #:	1	RRCID ->	098738	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455	PERF.	2202 - 2420	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-

PAM			WELL #:	1	RRCID ->	098941	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2161 - 2343	

06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-

VIRGINIA			WELL #:	1	RRCID ->	098943	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2358	PERF.	2167 - 2339	

06	14B2 EXT	194	-0-	194 B	866	194	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	208	-0-	208 B	1074	208	2		N	-0-			-0-
08	1296 N	222	-0-	-1074 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
10	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	2		N	-0-			-0-

OLETA			WELL #:	1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1868 - 1984	

06	120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN			WELL #:	2	RRCID ->	100052	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2268 - 2412	

06	14B2 EXT	190	-0-	190 B	391	190	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	185	-0-	185 B	576	185	2		N	-0-			-0-
08	777 N	201	-0-	-576 B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-

KIM			WELL #:	1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1836 - 2010	

06	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
*11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SIDNEY		WELL #:		1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1852 - 2066
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-		-0-	368 2		-0-	-0-
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-		-0-	391 2		-0-	-0-
08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-		-0-	362 2		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	359 N	359	-0-	-0- B	-0-		-0-	359 2		-0-	-0-
10	363 N	363	-0-	-0- B	-0-		-0-	363 2		-0-	-0-
*11	401 N	401	-0-	-0- B	-0-		-0-	401 2		-0-	-0-

BUBBA		WELL #:		2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1663 - 1866
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-

RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2095 - 2282
06	172 N	172	-0-	-0- B	-0-		-0-	172 2		-0-	-0-
07	260 N	260	-0-	-0- B	-0-		-0-	260 2		-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-		-0-	98 2		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-		-0-	96 2		-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-		-0-	309 2		-0-	-0-
*11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-		-0-	256 2		-0-	-0-

VONDA		WELL #:		1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1871 - 2038
06	582 N	582	-0-	-0- B	-0-		-0-	582 2		-0-	-0-
07	601 N	601	-0-	-0- B	-0-		-0-	601 2		-0-	-0-
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-		-0-	594 2		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	554	-0-	-16 B	-0-		-0-	554 2		-0-	-0-
10	589 N	585	-0-	-4 B	-0-		-0-	585 2		-0-	-0-
11	570 N	450	-0-	-120 B	-0-		-0-	450 2		-0-	-0-

MERTAL		WELL #:		1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1897 - 2120
06	226 N	226	-0-	-0- B	-0-		-0-	226 2		-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-		-0-	186 2		-0-	-0-
08	248 N	34	-0-	-214 B	-0-		-0-	34 2		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	10	-0-	-230 B	-0-		-0-	10 2		-0-	-0-
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-		-0-	206 2		-0-	-0-
*11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-		-0-	240 2		-0-	-0-

BAILEY, LORENA		WELL #:		1	RRCID ->	102169	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2225 - 2286
06	360 N	351	-0-	-9 B	-0-		-0-	351 2		-0-	-0-
07	372 N	362	-0-	-10 B	-0-		-0-	362 2		-0-	-0-
08	372 N	362	-0-	-10 B	-0-		-0-	362 2		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	345	-0-	-15 B	-0-		-0-	345 2		-0-	-0-
10	372 N	353	-0-	-19 B	-0-		-0-	353 2		-0-	-0-
11	360 N	334	-0-	-26 B	-0-		-0-	334 2		-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 103599		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 2065		PERF. 1830 - 2022	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

TEXOLA		WELL #: 1		RRCID -> 104240		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2012		PERF. 1887 - 1960	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 104334		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 1954 - 2030	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 104897		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2086 - 2247	
06	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 2	N	-0-	-0-	
07	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260 2	N	-0-	-0-	
08	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	250 2	N	-0-	-0-	
09	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	251 2	N	-0-	-0-	
10	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 2	N	-0-	-0-	
*11	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 2	N	-0-	-0-	

CITY OF MCLEAN		WELL #: 3		RRCID -> 104899		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2423 - 2514	
06	14B2 EXT	135	-0-	135	B	278	135 2	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	150	-0-	150	B	428	150 2	N	-0-	-0-	
08	578 N	150	-0-	-428	B	-0-	150 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	155 2	N	-0-	-0-	
09	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	161 2	N	-0-	-0-	
10	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2	N	-0-	-0-	
*11	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-	-0-	

HARBER		WELL #: 1		RRCID -> 104903		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 2567		PERF. 2352 - 2507	
06	600 N	550	-0-	-50	B	-0-	550 2	N	-0-	-0-	
07	589 N	578	-0-	-11	B	-0-	578 2	N	-0-	-0-	
08	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	572 2	N	-0-	-0-	
09	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	588 2	N	-0-	-0-	
10	589 N	588	-0-	-1	B	-0-	588 2	N	-0-	-0-	
*11	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DRUCY		WELL #: 1		RRCID -> 104914		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2088 - 2388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-		-0-
07	124 N	36	-0-	-88 B	-0-	36	2	N	-0-		-0-
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-		-0-
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2	N	-0-		-0-
*11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-		-0-

WEBB -C-		WELL #: 1		RRCID -> 105095		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2720		PERF. 2608 - 2078	
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
*11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-		-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 105509		COMPL. DATE 07/04/1982		TOTAL DEPTH 2294		PERF. 2094 - 2240	
06	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2	N	-0-		-0-
07	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2	N	-0-		-0-
08	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	N	-0-		-0-
10	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2	N	-0-		-0-
*11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-		-0-

STAHL		WELL #: 1		RRCID -> 108749		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1812 - 2019	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GATLIN		WELL #: 1		RRCID -> 113220		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2562		PERF. 1960 - 2538	
06	900 N	832	-0-	-68 B	-0-	832	2	N	-0-		-0-
07	930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926	2	N	-0-		-0-
08	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2	N	-0-		-0-
10	930 N	916	-0-	-14 B	-0-	916	2	N	-0-		-0-
*11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2	N	-0-		-0-

MERTEL		WELL #: 2		RRCID -> 114564		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1978		PERF. 1818 - 1944	
06	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2	N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-		-0-
08	93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	4	-0-	-86 B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
*11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
HUGHES		WELL #:		2	RRCID -> 115309			COMPL. DATE 01/18/1985			TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-

JEFF		WELL #:		1	RRCID -> 117795			COMPL. DATE 07/22/1985			TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086						
06		178 N	178	-0-	-0 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07		196 N	196	-0-	-0 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08		194 N	194	-0-	-0 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		181 N	181	-0-	-0 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10		189 N	189	-0-	-0 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*11		211 N	211	-0-	-0 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL		WELL #:		16	RRCID -> 126313			COMPL. DATE 11/19/1987			TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112						
06		399 N	399	-0-	-0 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08		403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		390 N	357	-0-	-33 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10		334 N	334	-0-	-0 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-

KNOLL -A-		WELL #:		2	RRCID -> 126347			COMPL. DATE 10/22/1987			TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908						
06		240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
08		248 N	248	-0-	-0 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10		186 N	186	-0-	-0 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

BARNES -A-		WELL #:		2	RRCID -> 163988			COMPL. DATE 06/09/1997			TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510						
06		861 N	861	-0-	-0 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
08		899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		870 N	858	-0-	-12 B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10		822 N	822	-0-	-0 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11		840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-

BOYD		WELL #:		2H	RRCID -> 164023			COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646						
06		930 N	753	-0-	-177 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08		891 N	891	-0-	-0 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		965 N	965	-0-	-0 B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10		655 N	655	-0-	-0 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*11		877 N	877	-0-	-0 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSTON		WELL #:		2	RRCID ->	164031	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2390 - 2467
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
08		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
10		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
11		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-

BARNES -B-				WELL #:	2	RRCID ->	164032	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2386 - 2481

06		300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
10		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
11		270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 2	N	-0-			-0-

REEVES				WELL #:	2	RRCID ->	164041	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2455 - 2514

06		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
10		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
*11		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-

WOODS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	164124	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF. 2203 - 2270

06		360 N	295	-0-	-65 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
10		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
*11		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-

SHAW -A-				WELL #:	2	RRCID ->	164194	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2560 - 2720

06		600 N	540	-0-	-60 B	-0-	540 2	N	-0-			18
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			18
08		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2	N	-0-			18
10		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-			18
*11		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2	N	-0-			18

MOORE				WELL #:	2	RRCID ->	164200	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2414	PERF. 2342 - 2404

06		360 N	289	-0-	-71 B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
10		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
11		300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ABBOTT		WELL #:		2	RRCID ->	164203	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	2364 - 2472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-			-0-
08		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
10		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-			-0-
11		540 N	439	-0-	-101 B	-0-	439 2	N	-0-			-0-

BEASLEY -A-				WELL #:	2	RRCID ->	164367	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 2390 - 2433
06		1260 N	1259	-0-	-1 B	-0-	1259 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		1302 N	1300	-0-	-2 B	-0-	1300 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 2	N	-0-			-0-
10		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 2	N	-0-			-0-
11		1260 N	1221	-0-	-39 B	-0-	1221 2	N	-0-			-0-

HOWARD				WELL #:	2	RRCID ->	164412	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2310 - 2343
06		450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		496 N	425	-0-	-71 B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
10		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
*11		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-

ANDREWS				WELL #:	2	RRCID ->	165622	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2570 - 2735
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

RICE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	165627	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2307 - 2351
06		720 N	608	-0-	-112 B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
10		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-			-0-
*11		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-

BEASLEY -A-				WELL #:	3	RRCID ->	166031	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	2415	PERF. 2323 - 2363
06		390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
10		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
*11		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BEASLEY -B-		WELL #:		2	RRCID -> 166070			COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 2457	PERF. 2347 - 2385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-			-0-
10		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2		N	-0-			-0-
11		690 N	637	-0-	-53 B	-0-	637 2		N	-0-			-0-

CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID -> 166072			COMPL. DATE 08/05/1997			TOTAL DEPTH 2325	PERF. 2237 - 2268	

06		390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
10		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
11		390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365 2		N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #:		2	RRCID -> 166073			COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2457 - 2501	

06		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	115 1	249 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	184 1	194 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	177 1	210 2	N	-0-			-0-
10		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	30 1	322 2	N	-0-			-0-
11		360 N	339	-0-	-21 B	-0-	6 1	333 2	N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:		2	RRCID -> 166105			COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 2481	PERF. 2414 - 2446	

06		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
08		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
10		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
11		270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 2		N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		3	RRCID -> 166395			COMPL. DATE 09/05/1997			TOTAL DEPTH 2485	PERF. 2376 - 2434	

06		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
08		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
11		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		2	RRCID -> 166398			COMPL. DATE 08/17/1997			TOTAL DEPTH 2250	PERF. 2174 - 2206	

06		210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
*11		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GROSS		WELL #:		2	RRCID ->	166827	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2402 - 2436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	87	1	531	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	617	-0-	-65 B	-0-	82	1	535	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	124	1	524	2	N	-0-	-0-	-0-
10	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	571	-0-	-29 B	-0-	571	2			N	-0-	-0-	-0-

HERRINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	166984	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2650 - 2706	
06	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-	-0-	-0-

MAGEE		WELL #:		2	RRCID ->	167173	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	2452	PERF.	2342 - 2381	
06	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409	2			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			N	-0-	-0-	-0-
10	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377	2			N	-0-	-0-	-0-

WILLIS		WELL #:		2	RRCID ->	167355	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2230 - 2265	
06	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-	-0-	-0-
10	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-	-0-	-0-
*11	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-	-0-	-0-

HORNSBY		WELL #:		2	RRCID ->	167396	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	2400 - 2476	
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-	-0-	-0-

HANNER -X-		WELL #:		2	RRCID ->	167414	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2354 - 2460	
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2			N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LEWIS		WELL #:		8	RRCID ->	167420	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2576 - 2637
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	450 N	448	-0-	-2 B	-0-			448 2		-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	-0-
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-			471 2		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	467 N	467	-0-	-0- B	-0-			467 2		-0-	-0-
10	453 N	453	-0-	-0- B	-0-			453 2		-0-	-0-
11	450 N	425	-0-	-25 B	-0-			425 2		-0-	-0-

KROUCH		WELL #:		2	RRCID ->	167426	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF. 2468 - 2513
06	480 N	471	-0-	-9 B	-0-			471 2		-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	-0-
08	496 N	493	-0-	-3 B	-0-			493 2		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-			485 2		-0-	-0-
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-			476 2		-0-	-0-
11	480 N	430	-0-	-50 B	-0-			430 2		-0-	-0-

HESS		WELL #:		2	RRCID ->	167429	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2617 - 2679
06	480 N	442	-0-	-38 B	-0-			442 2		-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	-0-
08	496 N	453	-0-	-43 B	-0-			453 2		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	453 N	453	-0-	-0- B	-0-			453 2		-0-	-0-
10	435 N	435	-0-	-0- B	-0-			435 2		-0-	-0-
11	450 N	424	-0-	-26 B	-0-			424 2		-0-	-0-

HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	167456	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2211 - 2254
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-			333 2		-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	-0-
08	341 N	320	-0-	-21 B	-0-			320 2		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-			337 2		-0-	-0-
10	331 N	331	-0-	-0- B	-0-			331 2		-0-	-0-
*11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-			318 2		-0-	-0-

RICE		WELL #:		2	RRCID ->	167467	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2269 - 2304
06	570 N	570	-0-	-0- B	-0-			570 2		-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	609 N	609	-0-	-0- B	-0-			609 2		-0-	-0-
10	583 N	583	-0-	-0- B	-0-			583 2		-0-	-0-
*11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-			572 2		-0-	-0-

MARTINEZ		WELL #:		2	RRCID ->	167588	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2370 - 2415
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-			101 2		-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					-0-	-0-
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-			61 2		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	73	-0-	-17 B	-0-			73 2		-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-			66 2		-0-	-0-
*11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-			63 2		-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
GLASS		WELL #: 2		RRCID -> 167839		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 2445		PERF. 2375 - 2410	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2	N	-0-		-0-
10	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2	N	-0-		-0-
*11	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2	N	-0-		-0-

FOWLER -C-		WELL #: 2		RRCID -> 167849		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2334 - 2355	
06	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2	N	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-		-0-
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2	N	-0-		-0-
10	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-		-0-
11	390 N	310	-0-	-80 B	-0-	310	2	N	-0-		-0-

HIBLER		WELL #: 2		RRCID -> 167908		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2525 - 2584	
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	160	1	N	-0-	350	2
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	138	1	N	-0-	402	2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	205	1	N	-0-	279	2
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2	N	-0-		-0-
11	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481	2	N	-0-		-0-

HIBLER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 168215		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 2648		PERF. 2578 - 2608	
06	600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-		-0-
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2	N	-0-		-0-
11	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564	2	N	-0-		-0-

MAJOR -A-		WELL #: 2		RRCID -> 168229		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 2383		PERF. 2276 - 2312	
06	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-		-0-
*11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-		-0-

WILLIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 168281		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 2630		PERF. 2524 - 2560	
06	870 N	818	-0-	-52 B	-0-	818	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2	N	-0-		-0-
10	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2	N	-0-		-0-
*11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HUDDINS		WELL #:		2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2225 - 2246			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
10	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
11	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2			N	-0-			-0-

Dwyer		WELL #:		2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2239 - 2275			
06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
11	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215	2			N	-0-			-0-

JOLLY		WELL #:		2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2580 - 2602			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HIBLER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF. 2504 - 2533			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2540 - 2576			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2585 - 2645			
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-			158
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			158
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			158
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			158
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			158
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			158

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BARKER -A-				WELL #:	2	RRCID ->	169641	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 2610 - 2657
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 2	N	-0-	-0-	-0-		

CUBINE				WELL #:	2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2474 - 2517
06	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
08	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382 2	N	-0-	-0-	-0-		

PATTERSON				WELL #:	2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2420 - 2458
06	330 N	273	-0-	-57 B	-0-	273 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-	-0-	-0-		
*11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-	-0-	-0-		

TIBBETS				WELL #:	2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2380 - 2412
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-	-0-	-0-		
*11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-	-0-	-0-		

JOHNSON				WELL #:	2	RRCID ->	171234	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2585 - 2608
06	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-	-0-	-0-		

SULLIVAN				WELL #:	2	RRCID ->	171255	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2324 - 2929
06	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-	-0-	-0-		
*11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HUTCHINSON		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
MOREMAN			WELL #:	2	RRCID ->	171340	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2336 - 2388	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419 2	N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-			
08	490 N	490	-0-	-0 B	-0-	490 2	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	485 N	485	-0-	-0 B	-0-	485 2	N	-0-		-0-			
10	479 N	479	-0-	-0 B	-0-	479 2	N	-0-		-0-			
11	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457 2	N	-0-		-0-			

HUDGINS -B-				WELL #:	3	RRCID ->	171342	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	2347	PERF. 2092 - 2152	
06	480 N	426	-0-	-54 B	-0-	426 2	N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-			
08	509 N	509	-0-	-0 B	-0-	509 2	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	498 N	498	-0-	-0 B	-0-	498 2	N	-0-		-0-			
10	519 N	519	-0-	-0 B	-0-	519 2	N	-0-		-0-			
11	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 2	N	-0-		-0-			

WATTENBARGER -A-				WELL #:	3	RRCID ->	171528	COMPL. DATE	04/11/1957	TOTAL DEPTH	1958	PERF. N/A	
06	107 N	107	-0-	-0 B	-0-	107 2	N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-			
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	103 N	103	-0-	-0 B	-0-	103 2	N	-0-		-0-			
10	139 N	139	-0-	-0 B	-0-	139 2	N	-0-		-0-			
*11	90 N	90	-0-	-0 B	-0-	90 2	N	-0-		-0-			

STUBBS				WELL #:	2	RRCID ->	171565	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2338 - 2400	
06	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 2	N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-			
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	401 N	401	-0-	-0 B	-0-	401 2	N	-0-		-0-			
10	396 N	396	-0-	-0 B	-0-	396 2	N	-0-		-0-			
*11	382 N	382	-0-	-0 B	-0-	382 2	N	-0-		-0-			

COUSINS				WELL #:	2	RRCID ->	171609	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	2448	PERF. 2291 - 2500	
06	690 N	668	-0-	-22 B	-0-	668 2	N	-0-		-0-			
07	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-		-0-			
08	735 N	735	-0-	-0 B	-0-	735 2	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	728 N	728	-0-	-0 B	-0-	728 2	N	-0-		-0-			
10	723 N	723	-0-	-0 B	-0-	723 2	N	-0-		-0-			
11	720 N	647	-0-	-73 B	-0-	647 2	N	-0-		-0-			

COFFIELD				WELL #:	2	RRCID ->	171613	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2268 - 2315	
06	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71 2	N	-0-		-0-			
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-			
08	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 2	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	73 N	73	-0-	-0 B	-0-	73 2	N	-0-		-0-			
10	70 N	70	-0-	-0 B	-0-	70 2	N	-0-		-0-			
11	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63 2	N	-0-		-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WILSON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	171751	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2384 - 2440		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	450 N	449	-0-	-1 B	-0-		449	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	474 N	474	-0-	-0- B	-0-		474	2		N	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0- B	-0-		458	2		N	-0-			-0-
*11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-		449	2		N	-0-			-0-

DARSEY -A-				WELL #:	2	RRCID ->	171823	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	2432	PERF. 2246 - 2306		
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-		411	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	432	-0-	-2 B	-0-		432	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	418	-0-	-2 B	-0-		418	2		N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-		412	2		N	-0-			-0-
11	420 N	392	-0-	-28 B	-0-		392	2		N	-0-			-0-

DARSEY				WELL #:	3	RRCID ->	171839	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2301 - 2358		
06	510 N	461	-0-	-49 B	-0-		461	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0- B	-0-		500	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	509 N	509	-0-	-0- B	-0-		509	2		N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-		505	2		N	-0-			-0-
*11	495 N	495	-0-	-0- B	-0-		495	2		N	-0-			-0-

CALLHAM				WELL #:	2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522	PERF. 2322 - 2385		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER GAS				WELL #:	2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357	PERF. 2180 - 2260		
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		155	2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-		156	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-		160	2		N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0- B	-0-		146	2		N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-		138	2		N	-0-			-0-

YOEES				WELL #:	2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2334 - 2393		
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-		332	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-		343	2		N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-		326	2		N	-0-			-0-
*11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-		264	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218												
MCDOWELL			WELL #:		22	RRCID -> 171889		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1948 - 2075					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11		360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-

GLASS -A-			WELL #:		2	RRCID -> 172187		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A					

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "A"			WELL #:		18	RRCID -> 172280		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1986 - 2105					

06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08		155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11		120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BROWN -A-			WELL #:		2	RRCID -> 172394		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2639 - 2858					

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON			WELL #:		1	RRCID -> 172904		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2484 - 2622					

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MCDOWELL		WELL #:	24	RRCID ->	173502	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2250 - 2292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
MCDOWELL		WELL #:	20	RRCID ->	173508	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2199 - 2262
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
HOMMEL		WELL #:	2	RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2739 - 2771
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
SIMMONS		WELL #:	2	RRCID ->	173527	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2806 - 3050
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
WILLIAMS -H-		WELL #:	3	RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2258 - 2394
06	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	2	N	-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2	N	-0-
KENNEDY		WELL #:	2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2312 - 2363
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	175588	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1918 - 1998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
10		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
*11		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2	N	-0-			-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		10	RRCID ->	178294	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	2034 - 2040	
06		120 N	6	-0-	-114 B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2	N	-0-			-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		11	RRCID ->	178295	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2018 - 2023	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		25	RRCID ->	179443	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	2120	PERF.	1894 - 2074	
06		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2	N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2	N	-0-			-0-

NEELY		WELL #:		4	RRCID ->	179444	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1790 - 1797	
06		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BARNES-B-		WELL #:		3	RRCID ->	180462	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2412 - 2529	
06		360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2	N	-0-			-0-
10		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-			-0-
11		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
WOODS -A-			WELL #:	3	RRCID ->	180641	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1140 N	1084	-0-	-56 B	-0-	1084	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
10		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
*11		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2	N	-0-			-0-

REEVES			WELL #:	3	RRCID ->	180642	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2476 -	2574	
06		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2	N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-			-0-
10		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2	N	-0-			-0-
*11		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2	N	-0-			-0-

BEASLEY -A-			WELL #:	3024	RRCID ->	180644	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2371 -	2376	
06		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	197	1	N	-0-	381	2	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	197	1	N	-0-	500	2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	201	1	N	-0-	574	2	-0-
10		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2	N	-0-			-0-
11		660 N	553	-0-	-107 B	-0-	553	2	N	-0-			-0-

BARNES -A-			WELL #:	3	RRCID ->	180645	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 2441 -	2508	
06		1320 N	1226	-0-	-94 B	-0-	1226	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		1333 N	1198	-0-	-135 B	-0-	1198	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1230 N	1218	-0-	-12 B	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
10		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
11		1170 N	1160	-0-	-10 B	-0-	1160	2	N	-0-			-0-

HIBLER -A-			WELL #:	3	RRCID ->	183269	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2642	PERF. 2492 -	2574	
06		780 N	744	-0-	-36 B	-0-	744	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		806 N	748	-0-	-58 B	-0-	748	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2	N	-0-			-0-
10		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2	N	-0-			-0-
11		720 N	692	-0-	-28 B	-0-	692	2	N	-0-			-0-

HUDGINS -A-			WELL #:	2	RRCID ->	183624	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 2263 -	2324	
06		540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		589 N	526	-0-	-63 B	-0-	526	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2	N	-0-			-0-
10		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2	N	-0-			-0-
11		510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
SHAW -A-			WELL #:	3	RRCID ->	183730	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	2503 - 2570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		600 N	552	-0-	-48 B	-0-	552 2	N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2	N	-0-			-0-	
10		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-			-0-	
*11		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-			-0-	

FOWLER -C-			WELL #:	3	RRCID ->	183935	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	2419	PERF.	2327 - 2380	

06		480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-	
07		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-			-0-	
08		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-	
10		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-	
*11		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-			-0-	

CASTLEBERRY			WELL #:	3	RRCID ->	184070	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	2308	PERF.	2172 - 2234	

06		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 2	N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-	
10		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-			-0-	
11		360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-	

WILLIS			WELL #:	3	RRCID ->	184478	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2338	PERF.	2182 - 2232	

06		480 N	390	-0-	-90 B	-0-	390 2	N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-			-0-	
10		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-	
*11		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-	

ROBERTS			WELL #:	1078	RRCID ->	189617	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2190 - 2308	

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

BIDWELL			WELL #:	3	RRCID ->	189903	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	2135 - 2251	

06		30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-	
08		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-			-0-	
10		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-	
*11		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BIDWELL															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB															
//CONT.// 760218															
WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 N		9	-0-	-21 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07		31 N		-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08		26 N		26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		58 N		58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10		64 N		64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*11		112 N		112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
HOWARD															
WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340															
06		600 N		407	-0-	-193 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		620 N		346	-0-	-274 B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		464 N		464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
10		358 N		358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
*11		352 N		352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
HIBLER															
WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718															
06		270 N		266	-0-	-4 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		282 N		282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		304 N		304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
10		285 N		285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*11		282 N		282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
MAGEE															
WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446															
06		630 N		625	-0-	-5 B	-0-	625	2		N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		682 N		623	-0-	-59 B	-0-	623	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		630 N		630	-0-	-0- B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
10		624 N		624	-0-	-0- B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
11		600 N		594	-0-	-6 B	-0-	594	2		N	-0-			-0-
HERRINGTON															
WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563															
06		420 N		371	-0-	-49 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		408 N		408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		415 N		415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
10		403 N		403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
11		390 N		389	-0-	-1 B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
HESS															
WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689															
06		900 N		896	-0-	-4 B	-0-	896	2		N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		951 N		951	-0-	-0- B	-0-	951	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		911 N		911	-0-	-0- B	-0-	911	2		N	-0-			-0-
10		884 N		884	-0-	-0- B	-0-	884	2		N	-0-			-0-
11		900 N		854	-0-	-46 B	-0-	854	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
RICE -A-		WELL #:	3	RRCID ->	193199	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2304 - 2310		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		780 N	761	-0-	-19 B	-0-	761 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2	N	-0-			-0-
10		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2	N	-0-			-0-
*11		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2	N	-0-			-0-

KROUCH		WELL #:	3	RRCID ->	193207	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2435 - 2498		
06		450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
*11		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #:	3	RRCID ->	193712	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 2428 - 2513		
06		330 N	302	-0-	-28 B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
10		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
11		330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312 2	N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:	3	RRCID ->	195156	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2407 - 2516		
06		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-			-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-			-0-
08		682 N	587	-0-	-95 B	-0-	587 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605 2	N	-0-			-0-
10		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-			-0-
11		570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534 2	N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:	9	RRCID ->	195521	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2502 - 2606		
06		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
10		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
*11		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-

CUBINE		WELL #:	3	RRCID ->	195525	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2445 - 2530		
06		390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
10		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
*11		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218				TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2409 - 2510		
JOHNSTON		WELL #:		3	RRCID ->	196264	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2409 - 2510	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1050 N	923	-0-	-127 B	-0-	923 2		N	-0-			-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-			-0-
08	1023 N	967	-0-	-56 B	-0-	967 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-			-0-
10	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2		N	-0-			-0-
*11	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2		N	-0-			-0-

DARSEY		WELL #:		4	RRCID ->	196333	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2315 - 2406	
06	480 N	420	-0-	-60 B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
*11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478	PERF. 2315 - 2380	
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
10	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-			-0-
11	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507 2		N	-0-			-0-

BEASLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	2548	PERF. 2398 - 2470	
06	930 N	861	-0-	-69 B	-0-	861 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	1054 N	894	-0-	-160 B	-0-	894 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-			-0-
10	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2		N	-0-			-0-
*11	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	196466	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2494 - 2575	
06	540 N	494	-0-	-46 B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		N	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
*11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-			-0-

BARKER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	196642	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	2887	PERF. 2740 - 2820	
06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 2		N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MOREMAN				WELL #:	3	RRCID ->	196647	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	2471	PERF. 2312 - 2390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	540 N	245	-0-	-295 B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
*11	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-			-0-

COUSINS				WELL #:	3	RRCID ->	196701	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2271 - 2342		
06	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
11	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-

MAJOR "A"				WELL #:	3	RRCID ->	196702	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2215 - 2319		
06	540 N	493	-0-	-47 B	-0-	493	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
11	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482	2			N	-0-			-0-

FOWLER				WELL #:	4	RRCID ->	201467	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2518 - 2603		
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
*11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-

MAGEE				WELL #:	4	RRCID ->	202417	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2542	PERF. 2337 - 2369		
06	690 N	662	-0-	-28 B	-0-	662	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	660 N	649	-0-	-11 B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-			-0-
*11	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-			-0-

KROUCH				WELL #:	4	RRCID ->	202418	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2577	PERF. 2397 - 2446		
06	780 N	743	-0-	-37 B	-0-	743	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	837 N	739	-0-	-98 B	-0-	739	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	750 N	747	-0-	-3 B	-0-	747	2			N	-0-			-0-
10	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-			-0-
*11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HERRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	202419	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2667	PERF. 2467 - 2564
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	780 N	745	-0-	-35 B	-0-	745 2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	837 N	814	-0-	-23 B	-0-	814 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2	N	-0-		-0-	
10	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	-0-		-0-	
*11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2	N	-0-		-0-	

MAJOR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	202420	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2431	PERF. 2279 - 2378
06	480 N	426	-0-	-54 B	-0-	426 2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-		-0-	
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-		-0-	
11	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 2	N	-0-		-0-	

BURDINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	202421	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 2298 - 2352
06	510 N	433	-0-	-77 B	-0-	433 2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-		-0-	
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-		-0-	
*11	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-		-0-	

HUGGINS		WELL #:		204	RRCID ->	202633	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2206 - 2410
06	840 N	791	-0-	-49 B	-0-	791 2	N	-0-		-0-	
07	868 N	727	-0-	-141 B	-0-	727 2	N	-0-		-0-	
08	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	780 N	752	-0-	-28 B	-0-	752 2	N	-0-		-0-	
10	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-		-0-	
11	750 N	712	-0-	-38 B	-0-	712 2	N	-0-		-0-	

BARNES 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	203176	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 2433 - 2490
06	630 N	572	-0-	-58 B	-0-	572 2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-		-0-	
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2	N	-0-		-0-	
11	570 N	547	-0-	-23 B	-0-	547 2	N	-0-		-0-	

HUGGINS		WELL #:		404	RRCID ->	204018	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2428	PERF. 2219 - 2428
06	780 N	763	-0-	-17 B	-0-	763 2	N	-0-		-0-	
07	868 N	743	-0-	-125 B	-0-	743 2	N	-0-		-0-	
08	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2	N	-0-		-0-	
10	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2	N	-0-		-0-	
11	780 N	728	-0-	-52 B	-0-	728 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HUGGINS		WELL #:		304	RRCID ->	204021	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2239 - 2448
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
07		403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
08		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
10		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
11		360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 2	N	-0-			-0-

ASHBY		WELL #:		303	RRCID ->	204023	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	2215 - 2295

06		840 N	730	-0-	-110 B	-0-	730 2	N	-0-			-0-
07		930 N	717	-0-	-213 B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
08		775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2	N	-0-			-0-
10		713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711 2	N	-0-			-0-
11		750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728 2	N	-0-			-0-

ASHBY		WELL #:		403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2204 - 2380

06		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
07		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2	N	-0-			-0-
08		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
10		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-			-0-
*11		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2496 - 2605

06		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
10		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
11		360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-

ASHBY		WELL #:		203	RRCID ->	204330	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2184 - 2330

06		360 N	312	-0-	-48 B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
07		372 N	295	-0-	-77 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
08		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
10		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
11		300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		4	RRCID ->	204468	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2566 - 2722

06		300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
10		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
*11		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
HANNER			WELL #:		3	RRCID -> 206708		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH	2498	PERF. 2306 - 2425
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
08		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
10		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
11		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-

MILLER			WELL #:		2	RRCID -> 209976		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH	2715	PERF. 2484 - 2574
06		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			101
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			101
08		434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379 2	N	-0-			101
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 2	N	-0-			101
10		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-			101
*11		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			101

MILLER			WELL #:		3	RRCID -> 209977		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2391 - 2554
06		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2	N	-0-			-0-
10		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2	N	-0-			-0-
*11		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-			-0-

HESS			WELL #:		4	RRCID -> 209978		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2611 - 2672
06		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
10		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
*11		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-			-0-

COUSINS			WELL #:		4	RRCID -> 210991		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH	2453	PERF. 2311 - 2402
06		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
08		372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
10		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
*11		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-

BARNES -B-			WELL #:		4	RRCID -> 210992		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH	2517	PERF. 2364 - 2466
06		360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
10		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
*11		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
JOHNSTON		WELL #: 4		RRCID -> 210993		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 2377 - 2455	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	400 N	400	-0-	-0- B	-0-			400 2		N	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-
08	465 N	403	-0-	-62 B	-0-			403 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	408 N	408	-0-	-0- B	-0-			408 2		N	-0-
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-			412 2		N	-0-
11	390 N	385	-0-	-5 B	-0-			385 2		N	-0-

RICE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 211169		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 2349 - 2355	
06	480 N	436	-0-	-44 B	-0-			436 2		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-			454 2		N	-0-
10	454 N	454	-0-	-0- B	-0-			454 2		N	-0-
*11	485 N	485	-0-	-0- B	-0-			485 2		N	-0-

HOWARD		WELL #: 4		RRCID -> 211170		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2441		PERF. 2272 - 2357	
06	750 N	487	-0-	-263 B	-0-			487 2		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	682 N	408	-0-	-274 B	-0-			408 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	500 N	500	-0-	-0- B	-0-			500 2		N	-0-
10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-			560 2		N	-0-
*11	674 N	674	-0-	-0- B	-0-			674 2		N	-0-

RICE		WELL #: 4		RRCID -> 211377		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2245 - 2251	
06	720 N	711	-0-	-9 B	-0-			711 2		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	743 N	743	-0-	-0- B	-0-			743 2		N	-0-
10	734 N	734	-0-	-0- B	-0-			734 2		N	-0-
*11	722 N	722	-0-	-0- B	-0-			722 2		N	-0-

MATHERS		WELL #: 5		RRCID -> 211399		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 2605		PERF. 2390 - 2605	
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-			692 2		N	-0-
07	748 N	748	-0-	-0- B	-0-			748 2		N	-0-
08	771 N	771	-0-	-0- B	-0-			771 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	746 N	746	-0-	-0- B	-0-			746 2		N	-0-
10	785 N	785	-0-	-0- B	-0-			785 2		N	-0-
*11	747 N	747	-0-	-0- B	-0-			747 2		N	-0-

BEASLEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 211892		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 2592		PERF. 2424 - 2494	
06	420 N	412	-0-	-8 B	-0-			412 2		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	434 N	429	-0-	-5 B	-0-			429 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	418	-0-	-2 B	-0-			418 2		N	-0-
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-			421 2		N	-0-
11	420 N	391	-0-	-29 B	-0-			391 2		N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DARSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	212713	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2230 - 2236
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
10		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
11		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-

RICE		WELL #:		3	RRCID ->	212714	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2310 - 2316

06		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-			-0-
10		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
*11		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-

TEXOLA		WELL #:		2	RRCID ->	215865	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	1932 - 2010

06		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
*11		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-			-0-

YOES -A-		WELL #:		4	RRCID ->	217312	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2576	PERF.	2380 - 2476

06		900 N	886	-0-	-14 B	-0-	886 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		900 N	854	-0-	-46 B	-0-	854 2	N	-0-			-0-
10		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-			-0-
*11		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2	N	-0-			-0-

WILSON -A-		WELL #:		3	RRCID ->	217318	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2394 - 2458

06		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 2	N	-0-			-0-
10		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 2	N	-0-			-0-
*11		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 2	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	217319	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2480 - 2556

06		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
10		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
*11		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
BEASLEY			WELL #:	5031	RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2388 - 2476		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		1240 N	797	-0-	-443 B	-0-	797	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		1080 N	600	-0-	-480 B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
10		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
*11		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2		N	-0-			-0-

Dwyer			WELL #:	3	RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2237 - 2290		
06		450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
10		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
11		450 N	448	-0-	-2 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-

GLASS			WELL #:	4	RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF.	2410 - 2510		
06		630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		682 N	640	-0-	-42 B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		630 N	622	-0-	-8 B	-0-	622	2		N	-0-			-0-
10		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
11		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2		N	-0-			-0-

BEASLEY -B-			WELL #:	4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 - 2394		
06		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		1178 N	756	-0-	-422 B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		1050 N	843	-0-	-207 B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
11		720 N	624	-0-	-96 B	-0-	624	2		N	-0-			-0-

MOORE			WELL #:	4	RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF.	2248 - 2300		
06		1050 N	962	-0-	-88 B	-0-	962	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		1147 N	1101	-0-	-46 B	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
10		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2		N	-0-			-0-
11		1080 N	882	-0-	-198 B	-0-	882	2		N	-0-			-0-

MASSEY			WELL #:	4	RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	2570 - 2612		
06		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			93
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			93
08		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2		N	-0-			93
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2		N	-0-			93
10		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			93
11		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2		N	-0-			93

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WHEELER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BURDINE "A"			WELL #:	3	RRCID ->	218204	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2311 - 2396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		720 N	457	-0-	-263 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-			-0-	
10		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-			-0-	
11		480 N	466	-0-	-14 B	-0-	466 2	N	-0-			-0-	

ABBOTT			WELL #:	3	RRCID ->	218483	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2242 - 2540	

06		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-			-0-	
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-	
08		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			-0-	
10		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-			-0-	
*11		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-	

GLASS			WELL #:	3	RRCID ->	218484	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2278 - 2356	

06		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-			-0-	
10		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-			-0-	
11		450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-	

STUBBS			WELL #:	3	RRCID ->	218485	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2246 - 2330	

06		510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425 2	N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-			-0-	
10		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-			-0-	
*11		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2	N	-0-			-0-	

KENNEDY			WELL #:	3	RRCID ->	218798	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2326 - 2406	

06		150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-	
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-	
08		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-			-0-	
10		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-	
11		150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-	

HUNT			WELL #:	4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2174 - 2268	

06		330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		372 N	331	-0-	-41 B	-0-	331 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-	
10		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-	
11		330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BOYD				WELL #:	4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF. 2330 - 2522		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	750 N	662	-0-	-88 B	-0-	662	2			N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-			-0-
10	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
*11	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-			-0-

WILLIS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2461 - 2538		
06	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
*11	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			-0-

PATTERSON				WELL #:	3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 2346 - 2450		
06	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
*11	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-			-0-

GOLDSTONE				WELL #:	3	RRCID ->	219091	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2522	PERF. 2312 - 2398		
06	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-

YOEES				WELL #:	4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF. 2304 - 2360		
06	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			-0-

HUNT				WELL #:	3	RRCID ->	220058	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2230 - 2315		
06	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	372 N	328	-0-	-44 B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
11	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
Dwyer		WELL #:		4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2200 - 2268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2		N	-0-		-0-
10		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2		N	-0-		-0-
11		570 N	558	-0-	-12 B	-0-	558	2		N	-0-		-0-

GOLDSTONE		WELL #:		4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2300 - 2431	
06		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2		N	-0-		-0-
10		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-		-0-
*11		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-		-0-

ABBOTT		WELL #:		4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2390 - 2570	
06		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2		N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		-0-
08		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2		N	-0-		-0-
10		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-		-0-
*11		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-		-0-

YOE5 "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221248	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2404 - 2474	
06		420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-		-0-
10		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-		-0-
*11		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-		-0-

YOE5 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	221250	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2368 - 2444	
06		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-		-0-
10		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-		-0-
*11		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-		-0-

MOREMAN		WELL #:		4	RRCID ->	221251	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2370 - 2434	
06		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-		-0-
10		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-		-0-
11		570 N	511	-0-	-59 B	-0-	511	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY												
//CONT.// 760218												
HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458 2		N	-0-		-0-
10		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-		-0-
*11		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-		-0-

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372												
06		480 N	402	-0-	-78 B	-0-	402 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-		-0-
10		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2		N	-0-		-0-
11		510 N	475	-0-	-35 B	-0-	475 2		N	-0-		-0-

CUBINE WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550												
06		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-		-0-
10		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-		-0-
11		300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 2		N	-0-		-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254												
06		570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2		N	-0-		-0-
10		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		N	-0-		-0-
11		570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557 2		N	-0-		-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516												
06		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
08		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-		-0-
10		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-		-0-
11		120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HUDGINS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF.	2132 - 2240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2		N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-	-0-	-0-
10	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2		N	-0-	-0-	-0-

BEASLEY		WELL #:		4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF.	2322 - 2388
06	720 N	664	-0-	-56 B	-0-	664	2		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	775 N	680	-0-	-95 B	-0-	680	2		N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-	-0-	-0-
10	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2		N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	611	-0-	-49 B	-0-	611	2		N	-0-	-0-	-0-

HUDGINS		WELL #:		4	RRCID ->	223528	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2253 - 2330
06	510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498	2		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2		N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-	-0-	-0-
10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2		N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483	2		N	-0-	-0-	-0-

SHAW "A"		WELL #:		4	RRCID ->	223529	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2598	PERF.	2364 - 2434
06	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2		N	-0-	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-	-0-	-0-
*11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-	-0-	-0-

GLASS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223886	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2626	PERF.	2416 - 2500
06	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330	2		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340	2		N	-0-	-0-	-0-

FOWLER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	224127	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2469	PERF.	2362 - 2434
06	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2		N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451	2		N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-	-0-	-0-
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437	2		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
STUBBS			WELL #:	4	RRCID ->	224128	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2292 - 2364
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
*11	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2	N	-0-			-0-

DARSEY "A"			WELL #:	4	RRCID ->	224286	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2248 - 2316
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
*11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-			-0-

WILSON "A"			WELL #:	4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2352 - 2418
06	270 N	222	-0-	-48 B	-0-	222	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
*11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-			-0-

WILLIS "A"			WELL #:	4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	2330 - 2394
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2	N	-0-			-0-
*11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2	N	-0-			-0-

YOE5			WELL #:	3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF.	2340 - 2406
06	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2	N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2	N	-0-			-0-
*11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2	N	-0-			-0-

WILSON			WELL #:	4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2274 - 2344
06	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2	N	-0-			-0-
*11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
TIBBETS			WELL #:	3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2392 - 2450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
06	627 N	627	-0-	-0- B	-0-		-0-	627 2	-0-				
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-		-0-	492 2	-0-				
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-		-0-	498 2	-0-				
*11	458 N	458	-0-	-0- B	-0-		-0-	458 2	-0-				

PATTERSON			WELL #:	4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2396 - 2494	
06	630 N	604	-0-	-26 B	-0-		-0-	604 2	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-				
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-		-0-	636 2	-0-				
10	627 N	627	-0-	-0- B	-0-		-0-	627 2	-0-				
*11	596 N	596	-0-	-0- B	-0-		-0-	596 2	-0-				

WILSON			WELL #:	3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2216 - 2302	
06	300 N	260	-0-	-40 B	-0-		-0-	260 2	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-				
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	421 N	421	-0-	-0- B	-0-		-0-	421 2	-0-				
10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-		-0-	413 2	-0-				
*11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-		-0-	403 2	-0-				

GROSS			WELL #:	3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2376 - 2452	
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-		-0-	240 2	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-				
08	248 N	220	-0-	-28 B	-0-		-0-	220 2	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-		-0-	297 2	-0-				
10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-		-0-	277 2	-0-				
*11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-		-0-	272 2	-0-				

WOODS			WELL #:	4	RRCID ->	230919	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2232 - 2292	
06	240 N	183	-0-	-57 B	-0-		-0-	183 2	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-				
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-		-0-	439 2	-0-				
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-		-0-	370 2	-0-				
*11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-		-0-	243 2	-0-				

WILLIS			WELL #:	4	RRCID ->	236262	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2380 - 2610	
06	1020 N	897	-0-	-123 B	-0-		-0-	897 2	-0-	35			
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	35			
08	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-		-0-		-0-	35			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	970 N	970	-0-	-0- B	-0-		-0-	970 2	-0-	35			
10	914 N	914	-0-	-0- B	-0-		-0-	914 2	-0-	35			
*11	836 N	836	-0-	-0- B	-0-		-0-	836 2	-0-	35			

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RICE				WELL #:	5	RRCID ->	241705	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2947	PERF. 2470 - 2725
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	480 N	440	-0-	-40 B	-0-		-0-	440 2		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-		-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		-0-			-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-		-0-	507 2		-0-		-0-
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-		-0-	441 2		-0-		-0-
*11	404 N	404	-0-	-0- B	-0-		-0-	404 2		-0-		-0-

GRIFFIN				WELL #:	2	RRCID ->	241761	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2352 - 2385
06	840 N	780	-0-	-60 B	-0-		-0-	780 2		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-		-0-
08	856 N	856	-0-	-0- B	-0-		-0-	856 2		-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	843 N	843	-0-	-0- B	-0-		-0-	843 2		-0-		-0-
10	822 N	822	-0-	-0- B	-0-		-0-	822 2		-0-		-0-
11	840 N	807	-0-	-33 B	-0-		-0-	807 2		-0-		-0-

JOHNSON				WELL #:	5	RRCID ->	241779	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2436 - 2735
06	2220 N	2082	-0-	-138 B	-0-		-0-	2082 2		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-		-0-
08	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-		-0-	2395 2		-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-		-0-	2429 2		-0-		-0-
10	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-		-0-	2229 2		-0-		-0-
11	2310 N	2160	-0-	-150 B	-0-		-0-	2160 2		-0-		-0-

CASTLEBERRY				WELL #:	4	RRCID ->	242346	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2164 - 2219
06	840 N	793	-0-	-47 B	-0-		-0-	793 2		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-		-0-
08	868 N	809	-0-	-59 B	-0-		-0-	809 2		-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-		-0-	825 2		-0-		-0-
10	767 N	767	-0-	-0- B	-0-		-0-	767 2		-0-		-0-
11	780 N	744	-0-	-36 B	-0-		-0-	744 2		-0-		-0-

HUDGINS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	242351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	2472	PERF. 2292 - 2354
06	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-		-0-	1116 2		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-		-0-
08	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-		-0-	1131 2		-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-		-0-	1127 2		-0-		-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-		-0-	1106 2		-0-		-0-
*11	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-		-0-	1085 2		-0-		-0-

DARSEY				WELL #:	5	RRCID ->	242393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2234 - 2288
06	442 N	442	-0-	-0- B	-0-		-0-	442 2		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-		-0-
08	460 N	460	-0-	-0- B	-0-		-0-	460 2		-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	453 N	453	-0-	-0- B	-0-		-0-	453 2		-0-		-0-
10	450 N	450	-0-	-0- B	-0-		-0-	450 2		-0-		-0-
11	420 N	406	-0-	-14 B	-0-		-0-	406 2		-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WHEELER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218				TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2564 - 2654
HIBLER		WELL #:		4	RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	630 N	609	-0-	-21 B	-0-	609 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-		-0-
10	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-		-0-
11	600 N	590	-0-	-10 B	-0-	590 2	N	-0-		-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.				769125						
TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026747	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	2052 PERF. N/A
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
08	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-

BEARROW		WELL #:		1	RRCID ->	026748	COMPL. DATE	09/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
*11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-

BELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026750	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-		-0-
08	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
*11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-		-0-

BELL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026751	COMPL. DATE	02/00/1952	TOTAL DEPTH	1916 PERF. N/A
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2	N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
08	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-		-0-
*11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-		-0-

BELL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026752	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1984 PERF. N/A
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
*11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125							
BETENBOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	026753	COMPL. DATE	09/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-		-0-	
07	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-	
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-		-0-	
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-		-0-	
*11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-		-0-	

BETENBOUGH		WELL #:		2	RRCID ->	026754	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-	
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-		-0-	
*11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-		-0-	

BETENBOUGH		WELL #:		3	RRCID ->	026755	COMPL. DATE	08/00/1957	TOTAL DEPTH	1838	PERF. N/A
06	270 N	95	-0-	-175 B	-0-	95 2	N	-0-		-0-	
07	186 N	54	-0-	-132 B	-0-	54 2	N	-0-		-0-	
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-		-0-	
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-		-0-	
*11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-		-0-	

BETENBOUGH		WELL #:		4	RRCID ->	026756	COMPL. DATE	10/00/1957	TOTAL DEPTH	1798	PERF. N/A
06	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212 2	N	-0-		-0-	
07	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2	N	-0-		-0-	
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-		-0-	
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-		-0-	
*11	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-		-0-	

LAYCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	026757	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 2	N	-0-		-0-	
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-		-0-	
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-	
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-		-0-	
*11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-	

LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	026758	COMPL. DATE	09/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-		-0-	
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-		-0-	
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-		-0-	
*11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2	N	-0-		-0-	
07	116 N	116	-0-	-0 B	-0-	116	2	N	-0-		-0-	
08	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	238 N	238	-0-	-0 B	-0-	238	2	N	-0-		-0-	
10	168 N	168	-0-	-0 B	-0-	168	2	N	-0-		-0-	
*11	206 N	206	-0-	-0 B	-0-	206	2	N	-0-		-0-	
LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	112 N	112	-0-	-0 B	-0-	112	2	N	-0-		-0-	
07	77 N	77	-0-	-0 B	-0-	77	2	N	-0-		-0-	
08	57 N	57	-0-	-0 B	-0-	57	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	157 N	157	-0-	-0 B	-0-	157	2	N	-0-		-0-	
10	132 N	132	-0-	-0 B	-0-	132	2	N	-0-		-0-	
*11	139 N	139	-0-	-0 B	-0-	139	2	N	-0-		-0-	
LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	480 N	425	-0-	-55 B	-0-	425	2	N	-0-		-0-	
07	253 N	253	-0-	-0 B	-0-	253	2	N	-0-		-0-	
08	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	670 N	670	-0-	-0 B	-0-	670	2	N	-0-		-0-	
10	549 N	549	-0-	-0 B	-0-	549	2	N	-0-		-0-	
*11	638 N	638	-0-	-0 B	-0-	638	2	N	-0-		-0-	
LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14 N	14	-0-	-0 B	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
10	336 N	336	-0-	-0 B	-0-	336	2	N	-0-		-0-	
*11	754 N	754	-0-	-0 B	-0-	754	2	N	-0-		-0-	
LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	157 N	157	-0-	-0 B	-0-	157	2	N	-0-		-0-	
07	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2	N	-0-		-0-	
08	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	210	-0-	-0 B	-0-	210	2	N	-0-		-0-	
10	172 N	172	-0-	-0 B	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
*11	190 N	190	-0-	-0 B	-0-	190	2	N	-0-		-0-	
LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2	N	-0-		-0-	
07	84 N	84	-0-	-0 B	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	240	-0-	-0 B	-0-	240	2	N	-0-		-0-	
10	181 N	181	-0-	-0 B	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
*11	232 N	232	-0-	-0 B	-0-	232	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LAYCOCK //CONT.// 769125												
WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2				N	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0 B	-0-	72 2				N	-0-	-0-
08	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 2				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	167 N	167	-0-	-0 B	-0-	167 2				N	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0 B	-0-	130 2				N	-0-	-0-
*11	143 N	143	-0-	-0 B	-0-	143 2				N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
06	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 2				N	-0-	-0-
07	125 N	125	-0-	-0 B	-0-	125 2				N	-0-	-0-
08	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	304 N	304	-0-	-0 B	-0-	304 2				N	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0 B	-0-	226 2				N	-0-	-0-
*11	235 N	235	-0-	-0 B	-0-	235 2				N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
06	306 N	306	-0-	-0 B	-0-	306 2				N	-0-	-0-
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2				N	-0-	-0-
08	217 N	92	-0-	-125 B	-0-	92 2				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	367 N	367	-0-	-0 B	-0-	367 2				N	-0-	-0-
10	304 N	304	-0-	-0 B	-0-	304 2				N	-0-	-0-
*11	332 N	332	-0-	-0 B	-0-	332 2				N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A												
06	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 2				N	-0-	-0-
07	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2				N	-0-	-0-
08	166 N	166	-0-	-0 B	-0-	166 2				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	257 N	257	-0-	-0 B	-0-	257 2				N	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0 B	-0-	218 2				N	-0-	-0-
*11	234 N	234	-0-	-0 B	-0-	234 2				N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A												
06	243 N	243	-0-	-0 B	-0-	243 2				N	-0-	-0-
07	248 N	174	-0-	-74 B	-0-	174 2				N	-0-	-0-
08	174 N	174	-0-	-0 B	-0-	174 2				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	300	-0-	-0 B	-0-	300 2				N	-0-	-0-
10	206 N	206	-0-	-0 B	-0-	206 2				N	-0-	-0-
*11	275 N	275	-0-	-0 B	-0-	275 2				N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
06	51 N	51	-0-	-0 B	-0-	51 2				N	-0-	-0-
07	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 2				N	-0-	-0-
08	66 N	66	-0-	-0 B	-0-	66 2				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	81 N	81	-0-	-0 B	-0-	81 2				N	-0-	-0-
10	379 N	379	-0-	-0 B	-0-	379 2				N	-0-	-0-
*11	124 N	124	-0-	-0 B	-0-	124 2				N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.													//CONT.// 769125									
LAYCOCK													WELL #: 17		RRCID -> 026771		COMPL. DATE 03/00/1961		TOTAL DEPTH 1930		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
06		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-				-0-						
07		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-				-0-						
08		5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-						
10		7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-						
11		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-						

LAYCOCK													WELL #: 18		RRCID -> 026772		COMPL. DATE 03/00/1961		TOTAL DEPTH 2016		PERF. N/A	
06		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-				-0-						
07		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-				-0-						
08		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-				-0-						
10		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-				-0-						
*11		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-				-0-						

LAYCOCK													WELL #: 19		RRCID -> 026773		COMPL. DATE 03/00/1961		TOTAL DEPTH 1950		PERF. N/A	
06		180 N	146	-0-	-34 B	-0-	146	2			N	-0-				-0-						
07		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-				-0-						
08		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-				-0-						
10		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-				-0-						
*11		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-				-0-						

LAYCOCK													WELL #: 20		RRCID -> 026774		COMPL. DATE 03/00/1958		TOTAL DEPTH 1866		PERF. N/A	
06		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-				-0-						
07		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-				-0-						
08		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-				-0-						
10		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-				-0-						
*11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-				-0-						

LAYCOCK													WELL #: 21		RRCID -> 026775		COMPL. DATE 03/00/1958		TOTAL DEPTH 1908		PERF. N/A	
06		180 N	106	-0-	-74 B	-0-	106	2			N	-0-				-0-						
07		93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-				-0-						
08		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-				-0-						
10		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-				-0-						
*11		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-				-0-						

LAYCOCK													WELL #: 22		RRCID -> 026776		COMPL. DATE 03/00/1958		TOTAL DEPTH 1862		PERF. N/A	
06		150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-				-0-						
07		124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-				-0-						
08		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-				-0-						
10		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-				-0-						
*11		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-				-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125									
STALEY		WELL #:		1	RRCID -> 026777			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-	
07		310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-	
08		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-	
10		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-	
*11		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-			-0-	

STALEY		WELL #:		3	RRCID -> 026778			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
07		8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
08		9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		N	-0-			-0-	
10		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-			-0-	
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-	

STALEY		WELL #:		4	RRCID -> 026779			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06		120 N	59	-0-	-61 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-	
07		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 2	N	-0-			-0-	
08		62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-	
10		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-	
*11		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-			-0-	

STALEY		WELL #:		A 2	RRCID -> 026780			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-	
07		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-	
08		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-	
10		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-	
*11		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-			-0-	

TINSLEY		WELL #:		A 1	RRCID -> 026781			COMPL. DATE 05/30/1962			TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A

06		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-	
07		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-	
08		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-	
10		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-			-0-	
*11		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-			-0-	

WATTENBARGER		WELL #:		1	RRCID -> 026783			COMPL. DATE 11/00/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06		180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-	
07		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-			-0-	
08		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-			-0-	
10		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-			-0-	
*11		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WATTENBARGER //CONT.// 769125												
WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-	-0-
07	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121	2			N	-0-	-0-
08	186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-	-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-	-0-
*11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-	-0-

WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A												
06	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-	-0-
07	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-	-0-
08	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94	2			N	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-	-0-
*11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-	-0-

WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-	-0-
07	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
*11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-	-0-
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-	-0-
08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-	-0-
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-	-0-
*11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A												
06	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484	2			N	-0-	-0-
07	279 N	50	-0-	-229 B	-0-	50	2			N	-0-	-0-
08	341 N	262	-0-	-79 B	-0-	262	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-	-0-
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-	-0-
*11	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-	-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-	-0-
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-	-0-
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-	-0-
*11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SIERRA GROUP, L.L.C.			780203							
GEORGE		WELL #:	3	RRCID -> 026367	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

RIDINGER		WELL #:	1	RRCID -> 026422	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

GIERHART, C. E.		WELL #:	1	RRCID -> 047230	COMPL. DATE 10/06/1969	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1935 - 2013		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

BIGGERS		WELL #:	1	RRCID -> 048759	COMPL. DATE 07/18/1970	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1962 - 2035		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

STINE-HAWKINS		821850								
HAWKINS, WM. G.		WELL #:	1	RRCID -> 085086	COMPL. DATE 08/10/1980	TOTAL DEPTH	2285	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

HAWKINS		WELL #:	1	RRCID -> 090745	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2130 - 2144		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
STINE-HAWKINS		//CONT.//		821850											
HAWKINS -5-				WELL #:	1	RRCID ->	098545	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	2328	PERF. 2035 - 2151			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

HAWKINS, W. G.				WELL #:	1A	RRCID ->	133595	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2100 - 2255			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

SUPA ENERGY, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	026942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
ROACH, H. N.															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

ANDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	027024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

COLUMBIAN FUEL CORP.				WELL #:	1	RRCID ->	027025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MCDOWELL				WELL #:	1	RRCID ->	027029	COMPL. DATE	10/14/1962	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245														
MALONE		WELL #: 1		RRCID -> 027030		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-

PAKAN		WELL #: A 1		RRCID -> 027031		COMPL. DATE 08/17/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-

PAKAN, MIRO		WELL #: 1		RRCID -> 027032		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027033		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-

WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 027034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-

GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 027038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245														
RIPPY-SPEED		WELL #: 1		RRCID -> 027039		COMPL. DATE 03/03/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027040		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 2013		PERF. N/A						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027041		COMPL. DATE 11/20/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STOKES		WELL #: 1		RRCID -> 076658		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2077 - 2217						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HILTBRUNER		WELL #: 1		RRCID -> 076659		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 2133		PERF. 1833 - 1887						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1827 - 1929						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL							
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245													
MORGAN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 078344		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH		2008 PERF. 1841 - 1945					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

CROCKETT, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 078559		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH		2137 PERF. 2066 - 2124					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PURCELL		WELL #: 1		RRCID -> 078560		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH		1953 PERF. 1834 - 1891					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LITCHFIELD, B.L.		WELL #: 1		RRCID -> 079096		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH		2097 PERF. 1983 - 2069					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RENEAU, J. R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 079125		COMPL. DATE 10/01/1978		TOTAL DEPTH		2014 PERF. 1923 - 1999					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 079409		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH		2152 PERF. 1986 - 2081					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL									
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245												
LANE		WELL #:	1	RRCID -> 079978	COMPL. DATE 11/18/1978	TOTAL DEPTH	2344	PERF. 1989 - 2019							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FABIAN		WELL #:	1	RRCID -> 079979	COMPL. DATE 11/18/1978	TOTAL DEPTH	2415	PERF. 2036 - 2353							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GABEL		WELL #:	1	RRCID -> 080219	COMPL. DATE 11/28/1978	TOTAL DEPTH	2368	PERF. 1998 - 2197							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOSE, G. R. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 080302	COMPL. DATE 12/24/1978	TOTAL DEPTH	1661	PERF. 1488 - 1598							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWEN, W. H. JR.		WELL #:	1	RRCID -> 080304	COMPL. DATE 09/13/1978	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1617 - 1647							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY, M		WELL #:	1	RRCID -> 083081	COMPL. DATE 05/24/1979	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1695 - 2044							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245													
BAILEY, F. M.		WELL #: 1		RRCID -> 083082		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2037 - 2177					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TATE, O. O.		WELL #: 1		RRCID -> 083083		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1807 - 2115					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

CUNNINGHAM, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 083084		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 2248		PERF. 1805 - 2193					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PHILLIPS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 083287		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1633 - 1875					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

LAYCOCK, L.		WELL #: 1		RRCID -> 083751		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1666 - 2013					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

LAYCOCK, L. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 085110		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 1981		PERF. 1767 - 1953					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245								
MORRIS		WELL #:		9701	RRCID ->	094106	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1787 - 1835
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	102086	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2214 - 2416
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

TROXELL OIL & GAS		WELL #:		871350	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
KISER, B. F.				1								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

TROXELL, B. R.		WELL #:		871363	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
PIRTLE, W. L.				1								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

VISION STONE PETROLEUM, LLC		WELL #:		886192	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
SAUNDERS				1								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
VUL-TEX CORPORATION				887728													
PARKER		WELL #:		1		RRCID -> 026600		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-	
07	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-	
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-	
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-	
*11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-	

WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215													
GOODE		WELL #:		1		RRCID -> 025813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

PERKINS -B-		WELL #:		2		RRCID -> 025827		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

CUBINE		WELL #:		1		RRCID -> 026554		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

WISCHKAEMPER, JAMES K.				932957													
PLAINS-SAUNDERS		WELL #:		4		RRCID -> 025889		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-	
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-	
08	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-	
10	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-	
11	480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-	

SEWELL, G. R.		WELL #:		2		RRCID -> 026324		COMPL. DATE 03/27/1958		TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824							
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-	
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-	
08	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-	
10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-	
*11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957													
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 026327		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-		146	3		N	-0-				-0-
07	186 N	151	-0-	-35 B	-0-		151	3		N	-0-				-0-
08	186 N	159	-0-	-27 B	-0-		159	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-		156	3		N	-0-				-0-
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-		140	3		N	-0-				-0-
*11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-		161	3		N	-0-				-0-

SANDERS		WELL #: A 1		RRCID -> 026330		COMPL. DATE 09/26/1957		TOTAL DEPTH 1819		PERF. 1803 - 1819					
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-		488	3		N	-0-				-0-
07	571 N	571	-0-	-0- B	-0-		571	3		N	-0-				-0-
08	573 N	573	-0-	-0- B	-0-		573	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-		482	3		N	-0-				-0-
10	567 N	567	-0-	-0- B	-0-		567	3		N	-0-				-0-
*11	539 N	539	-0-	-0- B	-0-		539	3		N	-0-				-0-

SEWELL, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026332		COMPL. DATE 12/20/1957		TOTAL DEPTH 1812		PERF. 1770 - 1812					
06	120 N	1	-0-	-119 B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	13 N	13	-0-	-0- B	-0-		13	3		N	-0-				-0-
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-		50	3		N	-0-				-0-
*11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-		152	3		N	-0-				-0-

BENSON, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026343		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	60 N	36	-0-	-24 B	-0-		36	2		N	-0-				-0-
07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-		49	2		N	-0-				-0-
08	62 N	45	-0-	-17 B	-0-		45	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	51 N	51	-0-	-0- B	-0-		51	2		N	-0-				-0-
10	62 N	54	-0-	-8 B	-0-		54	2		N	-0-				-0-
*11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-		42	2		N	-0-				-0-

BENSON, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 026344		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	120 N	66	-0-	-54 B	-0-		66	2		N	-0-				-0-
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-		85	2		N	-0-				-0-
08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-		81	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	87 N	87	-0-	-0- B	-0-		87	2		N	-0-				-0-
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-		115	2		N	-0-				-0-
11	90 N	67	-0-	-23 B	-0-		67	2		N	-0-				-0-

BROTHERS, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026345		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-		155	3		N	-0-				-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-		187	3		N	-0-				-0-
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-		174	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-		159	3		N	-0-				-0-
10	186 N	163	-0-	-23 B	-0-		163	2		N	-0-				-0-
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-		177	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
CARLTON, E. E.		WELL #:		1	RRCID -> 026346			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
07		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
08		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
10		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-

KEGEL, A. B.		WELL #:		1	RRCID -> 026348			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
*11		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-			-0-

KEGEL		WELL #:		B 1	RRCID -> 026349			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

06		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
*11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-

MCKINNEY, G. L.		WELL #:		1	RRCID -> 026350			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

06		180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
07		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
08		186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
*11		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 1	RRCID -> 026351			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
07		155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
08		155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
10		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
*11		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 2	RRCID -> 026352			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

06		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
*11		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																
WISCHKAEMPER, JAMES K.																
MORGAN, T. H.																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 932957																
WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		5 N		3	-0-	-2 B	-0-	3	2		N	-0-				-0-
07		11 N		11	-0-	-0 B	-0-	11	2		N	-0-				-0-
08		10 N		10	-0-	-0 B	-0-	10	2		N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		12 N		12	-0-	-0 B	-0-	12	2		N	-0-				-0-
10		11 N		3	-0-	-8 B	-0-	3	2		N	-0-				-0-
11		10 N		10	-0-	-0 B	-0-	10	2		N	-0-				-0-
MORGAN, T. H.																
WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		30 N		10	-0-	-20 B	-0-	10	2		N	-0-				-0-
07		31 N		11	-0-	-20 B	-0-	11	2		N	-0-				-0-
08		10 N		10	-0-	-0 B	-0-	10	2		N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		12 N		12	-0-	-0 B	-0-	12	2		N	-0-				-0-
10		11 N		9	-0-	-2 B	-0-	9	2		N	-0-				-0-
11		10 N		10	-0-	-0 B	-0-	10	2		N	-0-				-0-
MORGAN, T. H.																
WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		72 N		72	-0-	-0 B	-0-	72	2		N	-0-				-0-
07		64 N		64	-0-	-0 B	-0-	64	2		N	-0-				-0-
08		65 N		65	-0-	-0 B	-0-	65	2		N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		63 N		63	-0-	-0 B	-0-	63	2		N	-0-				-0-
10		71 N		71	-0-	-0 B	-0-	71	2		N	-0-				-0-
*11		82 N		82	-0-	-0 B	-0-	82	2		N	-0-				-0-
MORGAN, T. H.																
WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		170 N		170	-0-	-0 B	-0-	170	2		N	-0-				-0-
07		170 N		170	-0-	-0 B	-0-	170	2		N	-0-				-0-
08		170 N		170	-0-	-0 B	-0-	170	2		N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		166 N		166	-0-	-0 B	-0-	166	2		N	-0-				-0-
10		166 N		166	-0-	-0 B	-0-	166	2		N	-0-				-0-
*11		151 N		151	-0-	-0 B	-0-	151	2		N	-0-				-0-
MORGAN, T. H.																
WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		240 N		155	-0-	-85 B	-0-	155	2		N	-0-				-0-
07		155 N		151	-0-	-4 B	-0-	151	2		N	-0-				-0-
08		155 N		147	-0-	-8 B	-0-	147	2		N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		153 N		153	-0-	-0 B	-0-	153	2		N	-0-				-0-
10		175 N		175	-0-	-0 B	-0-	175	2		N	-0-				-0-
*11		238 N		238	-0-	-0 B	-0-	238	2		N	-0-				-0-
MORGAN, T. H.																
WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		330 N		197	-0-	-133 B	-0-	197	2		N	-0-				-0-
07		223 N		223	-0-	-0 B	-0-	223	2		N	-0-				-0-
08		219 N		219	-0-	-0 B	-0-	219	2		N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		225 N		225	-0-	-0 B	-0-	225	2		N	-0-				-0-
10		217 N		216	-0-	-1 B	-0-	216	2		N	-0-				-0-
*11		241 N		241	-0-	-0 B	-0-	241	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST															
WISCHKAEMPER, JAMES K.															
BOREN															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 932957															
WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

GORDON, O. T.															
WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HARVEY, O. B.															
WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-		427	3		N	-0-			-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-		516	3		N	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-		557	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-		489	3		N	-0-			-0-
10	527 N	491	-0-	-36	B	-0-		491	3		N	-0-			-0-
11	540 N	467	-0-	-73	B	-0-		467	3		N	-0-			-0-

HARVEY															
WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	14B2 EXT	345	-0-	345	B	345		345	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	106	-0-	106	B	451		106	2		N	-0-			-0-
08	736 R	285	-0-	-451	B	-0-		285	2		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-		256	2		N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-		200	2		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-			-0-

HARVEY															
WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	570 N	390	-0-	-180	B	-0-		390	3		N	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-		481	3		N	-0-			-0-
08	496 N	478	-0-	-18	B	-0-		478	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	390 N	241	-0-	-149	B	-0-		241	2		N	-0-			-0-
10	496 N	225	-0-	-271	B	-0-		225	2		N	-0-			-0-
11	450 N	437	-0-	-13	B	-0-		437	3		N	-0-			-0-

HARVEY, O. B.															
WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	480 N	440	-0-	-40	B	-0-		440	3		N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-		447	3		N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-		492	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-		461	3		N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-		476	3		N	-0-			-0-
11	480 N	462	-0-	-18	B	-0-		462	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
VERMILLION, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 035025			COMPL. DATE 03/09/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
07		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
08		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
10		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-			-0-
*11		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-			-0-

SAMMONS -A-				WELL #:	2	RRCID -> 035804			COMPL. DATE 12/19/1956			TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D.				WELL #:	1	RRCID -> 040339			COMPL. DATE 12/23/1965			TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

06		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D.				WELL #:	2	RRCID -> 040340			COMPL. DATE 12/25/1965			TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PARRISH -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID -> 041960			COMPL. DATE 12/15/1965			TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TROTSTLE				WELL #:	3	RRCID -> 074805			COMPL. DATE 05/14/1977			TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845

06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE				
WISCHKAEMPER, JAMES K.			//CONT.//		932957										
BEDNORZ			WELL #:		1	RRCID -> 085200		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1998 - 2001			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		30 N	30	-0-	-0 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*11		33 N	33	-0-	-0 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -A-			WELL #:		2	RRCID -> 086741		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2048 - 2052			
06		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*11		33 N	33	-0-	-0 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER			WELL #:		1	RRCID -> 090741		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH	2688	PERF. 1870 - 1900			
06		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07		27 N	27	-0-	-0 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
*11		31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31	2			N	-0-			-0-

POWELL, L.			WELL #:		1	RRCID -> 091906		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2063 - 2226			
06		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
*11		3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	1			N	-0-			-0-

BRUTON -C-			WELL #:		1	RRCID -> 095802		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2042 - 2138			
06		30 N	30	-0-	-0 B	-0-	30	2			Y	-0-			78
07		31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31	2			Y	-0-			78
08		31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31	2			Y	-0-			78
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		32 N	32	-0-	-0 B	-0-	32	2			Y	-0-			78
10		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-			78
*11		31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31	2			Y	-0-			78

BRUTON -B-			WELL #:		1	RRCID -> 100382		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH	2335	PERF. 2065 - 2077			
06		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
08		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
*11		31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31	2			Y	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	106700	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2014 - 2022	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 3		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-			-0-

BELL, GIDEON		WELL #:		1	RRCID ->	135905	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1856 - 2118	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
08	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3		N	-0-			63
10	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3		N	-0-			63
*11	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3		N	-0-			63

WISCHKAEMPER, KENNETH HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	025836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		Y	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
*11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		Y	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	025837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
08	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 2		Y	-0-			-0-
10	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2		Y	-0-			-0-

SHAW, J. M.		WELL #:		2	RRCID ->	025869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 3		N	-0-			-0-
11	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-

LINCOLN-SAUNDERS		WELL #:		4	RRCID ->	025888	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	1	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970												
THUT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
GUNTER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026347		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
07	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	177 N	177	-0-	-0 B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0 B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*11	209 N	209	-0-	-0 B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
WEIBLEY, J. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 026359		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 026369		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 20		RRCID -> 026373		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
EDWARDS, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026374		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, KENNETH												
MAGNOLIA FEE												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932970												
WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 1		N	-0-			-0-
PARSONS												
WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
PARSONS												
WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
PURCELL, J. D.												
WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
PURCELL, J. D.												
WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 1		N	-0-			-0-
HICKS												
WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	5 1	33 2	N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	5 1	41 2	N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	5 1	38 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//	932970									
HICKS			WELL #:	2	RRCID ->	026383	COMPL. DATE	05/21/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
06	330 N	230	-0-	-100 B	-0-	230 2	N	-0-				-0-	
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	38 1	N	-0-	249 2			-0-	
08	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	38 1	N	-0-	307 2			-0-	
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-				-0-	
11	390 N	322	-0-	-68 B	-0-	38 1	N	-0-	284 2			-0-	

HICKS			WELL #:	3	RRCID ->	026384	COMPL. DATE	09/10/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 2	N	-0-				-0-	
07	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	7 1	N	-0-	50 2			-0-	
08	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	7 1	N	-0-	61 2			-0-	
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-				-0-	
11	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	7 1	N	-0-	57 2			-0-	

ADAMSON			WELL #:	1	RRCID ->	026392	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-				-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-				-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-				-0-	
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-				-0-	
*11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-				-0-	

ADAMSON, R.L.			WELL #:	2	RRCID ->	026393	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-				-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-				-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-				-0-	
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-				-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-				-0-	

HICKS			WELL #:	1 T	RRCID ->	026405	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-				-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-				-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-				-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-				-0-	
*11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-				-0-	

HOSHER/F UNION/			WELL #:	1	RRCID ->	026406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1	N	-0-				-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-				-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-				-0-	
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-				-0-	
*11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 1	N	-0-				-0-	

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, KENNETH												
MORGAN, D. L.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932970												
WELL #: 2 RRCID -> 026414 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	

PARSONS												
WELL #: 1 RRCID -> 026419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-	
*11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-	

GEORGE, R. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 026429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
*11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-	

HICKS-STALEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026438 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	

BROCK												
WELL #: 1 RRCID -> 026458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
07	341 N	1	-0-	-340 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-	

HAINES, G. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 026541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	180 N	1	-0-	-179 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
07	217 N	101	-0-	-116 B	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	85	-0-	-65 B	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
VALENCIK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	026552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 1		N	-0-			-0-

GODFREY, K. P. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026591	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

GUYTON HEIRS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026726	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-

BALTHROPE		WELL #:		1	RRCID ->	026794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-			-0-
11	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-

GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	026795	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
07	124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3		N	-0-			-0-

GARDNER		WELL #:		2	RRCID ->	026796	COMPL. DATE	10/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH HILL		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 026797		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	180 N	1	-0-	-179 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
07	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
08	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-		-0-	
10	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3	N	-0-		-0-	
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3	N	-0-		-0-	

OGORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-	

OGORMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
08	7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
*11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3	N	-0-		-0-	

SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 026800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3	N	-0-		-0-	
07	11 N	1	-0-	-10 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
08	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
*11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3	N	-0-		-0-	

TINDALL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 026801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3	N	-0-		-0-	
07	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
10	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-	

WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 026802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
07	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
11	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970							
HARVEY, O. B.			WELL #:		1	RRCID ->	026834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		360 N	1	-0-	-359 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3	N	-0-		-0-
08		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3	N	-0-		-0-
10		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3	N	-0-		-0-
11		390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358	3	N	-0-		-0-

LINKEY, C. A.			WELL #:		2	RRCID ->	026842	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-

PITSCH, CHARLES			WELL #:		1	RRCID ->	026848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*11		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	60	1	1 2	N	-0-	-0-

PITSCH, CHARLES			WELL #:		2	RRCID ->	026849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*11		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34 2	N	-0-	-0-

ISAACS, MILLIE			WELL #:		1	RRCID ->	026876	COMPL. DATE	05/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

GOSSETT			WELL #:		1	RRCID ->	026882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

06		210 N	1	-0-	-209 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07		217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-		-0-
10		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3	N	-0-		-0-
11		210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
GROGAN		WELL #: D 1		RRCID -> 026884		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026886		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH	2372	PERF. N/A	
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3	N	-0-		-0-
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-		-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-		-0-
*11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-		-0-

LANKFORD		WELL #: 2		RRCID -> 026889		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
*11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-

POWELL		WELL #: B 1		RRCID -> 026892		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH	2235	PERF. N/A	
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	N	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-		-0-
10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3	N	-0-		-0-

GROGAN		WELL #: A 1		RRCID -> 026909		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3	N	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3	N	-0-		-0-
08	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

PUGH, ROMAIN		WELL #: 1012		RRCID -> 026952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
PITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 026975		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*11	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	26	1	1 2 N	-0-		-0-

AYER, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026982		COMPL. DATE 08/08/1937		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-		-0-
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3	N	-0-		-0-
08	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3	N	-0-		-0-
10	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3	N	-0-		-0-
*11	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3	N	-0-		-0-

LAYCOCK		WELL #: B 1		RRCID -> 027016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3	N	-0-		-0-
07	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3	N	-0-		-0-
08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
10	372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319	3	N	-0-		-0-
11	420 N	315	-0-	-105 B	-0-	315	3	N	-0-		-0-

CLOSE, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 035617		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

OGORMAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 035929		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

RISK		WELL #: 1		RRCID -> 040710		COMPL. DATE 02/27/1966		TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1980 - 2700	
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3	N	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3	N	-0-		-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 049744		COMPL. DATE 03/17/1970		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2120 - 2126	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
07	243 N	243	-0-	-0 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-	
08	269 N	269	-0-	-0 B	-0-	269 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	250 N	250	-0-	-0 B	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
10	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209 3	N	-0-		-0-	
*11	277 N	277	-0-	-0 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-	

TROSTLE		WELL #: 1		RRCID -> 070668		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 1923		PERF. 1752 - 1894	
06	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
08	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 070669		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 1941		PERF. 1785 - 1912	
06	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
08	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

TROSTLE		WELL #: 4		RRCID -> 074806		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 1892		PERF. 1713 - 1840	
06	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
08	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 084540		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 2194		PERF. N/A	
06	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	221 N	221	-0-	-0 B	-0-	221 2	N	-0-		-0-	
10	53 N	53	-0-	-0 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
*11	78 N	78	-0-	-0 B	-0-	78 2	N	-0-		-0-	

WISCHKAEMPER -D-		WELL #: 1		RRCID -> 084750		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 2189		PERF. N/A	
06	37 N	37	-0-	-0 B	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
07	36 N	36	-0-	-0 B	-0-	36 2	N	-0-		-0-	
08	36 N	36	-0-	-0 B	-0-	36 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	37 N	37	-0-	-0 B	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
10	31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
*11	34 N	34	-0-	-0 B	-0-	34 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970								
WISCHKAEMPER -B		WELL #:	1A	RRCID ->	085629	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1936 - 1942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

GORDON		WELL #:	1	RRCID ->	085712	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1686 - 1786
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:	1	RRCID ->	087029	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	2156	PERF.	1932 - 2030
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUTON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	089480	COMPL. DATE	06/15/1980	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	1948 - 1973
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	090755	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	1848 - 1868
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

MERTEL, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	090756	COMPL. DATE	05/12/1978	TOTAL DEPTH	2487	PERF.	1966 - 2057
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS						
WISCHKAEMPER, KENNETH LUMMUS		//CONT.//		932970			WELL #:	1	RRCID ->	091523	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1846 - 1914
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-			-0-	
*11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-	

TROSTLE				WELL #:	2	RRCID ->	098937	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	1979	PERF.	1795 - 1921			
06	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-			-0-	
07	93 N	1	-0-	-92	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
08	93 N	1	-0-	-92	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	1	-0-	-89	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-			-0-	

WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	098951	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	1763	PERF.	1597 - 1695			
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-			-0-	
*11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-	

MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	100825	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1663 - 1850			
06	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-			-0-	
07	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-			-0-	
08	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-			-0-	
10	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-			-0-	
*11	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3			N	-0-			-0-	

CALCOTE				WELL #:	1	RRCID ->	102536	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	2049 - 2176			
06	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-			-0-	
07	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-			-0-	
08	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-			-0-	
10	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-			-0-	
*11	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-			-0-	

CLOSE/BRYAN CLOSE				WELL #:	1	RRCID ->	102543	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1715	PERF.	1611 - 1684			
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS	
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970							
MANDY			WELL #:		1	RRCID ->	103739	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	3017	PERF. 2371 - 2629
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3	N	-0-		-0-
07		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3	N	-0-		-0-
08		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3	N	-0-		-0-
10		465 N	355	-0-	-110 B	-0-	355	3	N	-0-		-0-
11		450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440	3	N	-0-		-0-

MCDOWELL			WELL #:		2	RRCID ->	104330	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	2142	PERF. 1957 - 2089

06		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2	N	-0-		-0-
07		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2	N	-0-		-0-
08		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2	N	-0-		-0-
10		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2	N	-0-		-0-
11		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2	N	-0-		-0-

MCDOWELL			WELL #:		1	RRCID ->	104331	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1963 - 2100

06		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2	N	-0-		-0-
07		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2	N	-0-		-0-
08		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2	N	-0-		-0-
10		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-		-0-
11		120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2	N	-0-		-0-

DEBBIE			WELL #:		1	RRCID ->	105404	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2267 - 2655

06		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3	N	-0-		-0-
07		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3	N	-0-		-0-
08		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3	N	-0-		-0-
10		713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710	3	N	-0-		-0-
11		690 N	676	-0-	-14 B	-0-	676	3	N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR			WELL #:		1 E	RRCID ->	105731	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2032 - 2046

06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

TAYLOR			WELL #:		1	RRCID ->	106369	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1985 - 2098

06		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-		-0-
07		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3	N	-0-		-0-
08		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2	N	-0-		-0-
10		124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
*11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970										
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 106370		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1967 - 2081		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
*11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-

GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 106371		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1504 - 1592		
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

POWELL		WELL #: 3		RRCID -> 107389		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 2306		PERF. 2064 - 2280		
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-			-0-

JOHNSON A/PENDLETON		WELL #: 1		RRCID -> 107656		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 2195		PERF. 1956 - 2156		
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-

GILL, KEN		WELL #: 1		RRCID -> 108438		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1969 - 2077		
06	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3		N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3		N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3		N	-0-			-0-

HEIRS, MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 108612		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 2061		PERF. 1899 - 2017		
06	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3		N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3		N	-0-			-0-
*11	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
WISCHKAEMPER, KENNETH KEYS		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 108748		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	29	-0-	-61 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-			-0-

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 109113		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339			
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
08	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
11	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 109671		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720			
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #: 1		RRCID -> 114402		COMPL. DATE 02/19/1963		TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 114560		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934			
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 129796		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126			
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			76
07	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-			76
08	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			76
10	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 3	N	-0-			76
11	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391 3	N	-0-			76

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1 N		1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
07	1 N		1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
08	1 N		1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS	->		-0-													
09	1 N		1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
10	1 N		1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
11	1 N		1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-

NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

06	450 N		361	-0-	-89	B	-0-	361	3		N	-0-					-0-
07	596 N		596	-0-	-0-	B	-0-	596	3		N	-0-					-0-
08	604 N		604	-0-	-0-	B	-0-	604	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS	->		-0-													
09	360 N		142	-0-	-218	B	-0-	142	3		N	-0-					-0-
10	465 N		254	-0-	-211	B	-0-	254	3		N	-0-					-0-
11	450 N		279	-0-	-171	B	-0-	279	3		N	-0-					-0-

WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS	->		-0-													
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

6A PRODUCTION 953900
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

06	215 N		215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-					-0-
07	220 N		220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-					-0-
08	217 N		202	-0-	-15	B	-0-	202	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS	->		-0-													
09	210 N		208	-0-	-2	B	-0-	208	3		N	-0-					-0-
10	217 N		201	-0-	-16	B	-0-	201	3		N	-0-					-0-
*11	232 N		232	-0-	-0-	B	-0-	232	3		N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

06	215 N		215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-					-0-
07	230 N		230	-0-	-0-	B	-0-	230	3		N	-0-					-0-
08	217 N		198	-0-	-19	B	-0-	198	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS	->		-0-													
09	210 N		209	-0-	-1	B	-0-	209	3		N	-0-					-0-
10	217 N		202	-0-	-15	B	-0-	202	3		N	-0-					-0-
*11	233 N		233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

06	219 N		219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-					-0-
07	226 N		226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-					-0-
08	217 N		215	-0-	-2	B	-0-	215	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS	->		-0-													
09	210 N		205	-0-	-5	B	-0-	205	3		N	-0-					-0-
10	217 N		202	-0-	-15	B	-0-	202	3		N	-0-					-0-
*11	233 N		233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST										//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
6A PRODUCTION										//CONT.// 953900									
BREEDING, J. C.										WELL #: 1		RRCID -> 087836		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 2306		PERF. 1968 - 2040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
06		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-							
07		217 N	150	-0-	-67 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-							
08		217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-							
10		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-							
*11		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-							
PANHANDLE, WEST										68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
ALYAHA ENERGY, LLC										016536									
JONES, ALBERT										WELL #: B 1		RRCID -> 023679		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-			-0-							
07		1054 N	677	-0-	-377	-0-	677 2	N	-0-			-0-							
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-			-0-							
09		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-			-0-							
10		682 N	646	-0-	-36	-0-	646 2	N	-0-			-0-							
11		1080 N	270	-0-	-810	-0-	270 2	N	-0-			-0-							
LOCHTE										WELL #: 1		RRCID -> 024614		COMPL. DATE 12/15/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	N	-0-			-0-							
07		440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-			-0-							
08		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2	N	-0-			-0-							
09		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	N	-0-			-0-							
10		996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-			-0-							
*11		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-			-0-							
SNEED										WELL #: B 1		RRCID -> 024616		COMPL. DATE 02/09/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-			-0-							
07		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-			-0-							
08		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-			-0-							
09		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-			-0-							
10		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-			-0-							
*11		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-			-0-							
TERRY										WELL #: B 1		RRCID -> 024619		COMPL. DATE 01/21/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			-0-							
07		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-							
08		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-							
09		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-							
10		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-							
*11		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-							
FINLEY										WELL #: 2		RRCID -> 140494		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 3647		PERF. 3293 - 3569	
06		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-							
07		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-							
08		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-							
09		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-							
10		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-							
*11		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-							

PANHANDLE, WEST
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP
WHITTENBURG

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
019510

WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

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

BAR L PRODUCERS
INEZ CARTER

049748
WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653 2		N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
08	620 N	545	-0-	-75	-0-	545 2		N	-0-			-0-
09	660 N	547	-0-	-113	-0-	547 2		N	-0-			-0-
10	620 N	559	-0-	-61	-0-	559 2		N	-0-			-0-
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	503 2		N	-0-			-0-

SANFORD

WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

06	570 N	503	-0-	-67	-0-	503 2		N	-0-			-0-
07	837 N	460	-0-	-377	-0-	460 2		N	-0-			-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	496 2		N	-0-			-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	580 2		N	-0-			-0-

WHITTENBURG -D-

WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-
09	360 N	181	-0-	-179	-0-	181 2		N	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-
11	360 N	28	-0-	-332	-0-	28 2		N	-0-			-0-

BURNETT S. B. -RD-

WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

06	480 N	154	-0-	-326	-0-	154 2		N	-0-			-0-
07	434 N	300	-0-	-134	-0-	300 2		N	-0-			-0-
08	496 N	411	-0-	-85	-0-	411 2		N	-0-			-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370 2		N	-0-			-0-

WHITTENBURG M-16

WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			-0-
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST BAR L PRODUCERS BARNES		//CONT.// //CONT.//	68831 001 049748	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON														
WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON J														
WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	750 N	561	-0-	-189	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
07	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	2			Y	-0-			-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-			-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-			-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
11	750 N	523	-0-	-227	-0-	523	2			Y	-0-			-0-

WILSON														
WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	2940 X	1413	-0-	-1527	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
07	3038 X	1037	-0-	-2001	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
08	3038 X	628	-0-	-2410	-0-	628	2			N	-0-			-0-
09	1890 X	1388	-0-	-502	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
10	1953 X	903	-0-	-1050	-0-	903	2			N	-0-			-0-
11	1410 X	903	-0-	-507	-0-	903	2			N	-0-			-0-

NOEL														
WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A														
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
*11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-

MCCONNELL														
WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922														
06	284 S	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
07	279 S	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-			-0-
08	351 S	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
09	326 S	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
10	271 S	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
11	270 S	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-			-0-

BARNES														
WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748								
JOHNSON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 128493		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ASHER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 137287		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070		
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	580	-0-	-505	-0-	580 2	N	-0-		-0-
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-		-0-
10	961 N	833	-0-	-128	-0-	833 2	N	-0-		-0-
*11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 15		RRCID -> 139256		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862		
06	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	1155 2	Y	-0-		-0-
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1213	-0-	-182	-0-	1213 2	Y	-0-		-0-
09	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1114 2	Y	-0-		-0-
10	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112 2	Y	-0-		-0-
11	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076 2	Y	-0-		-0-

GOODWIN, JAY		WELL #: 1		RRCID -> 144176		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256		
06	570 N	483	-0-	-87	-0-	483 2	N	-0-		-0-
07	558 N	341	-0-	-217	-0-	341 2	N	-0-		-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		-0-

HODGES, J. T.		WELL #: 305		RRCID -> 147514		COMPL. DATE 10/12/1993		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794		
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BETH		WELL #: 1		RRCID -> 158463		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064		
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		-0-
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2	N	-0-		-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 184798		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748										
JOHNSON "O"		WELL #: 1R		RRCID ->	206970	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	2754	PERF.	2146 - 2754	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	960 N	903	-0-	-57	-0-	903 2		Y	-0-			-0-
07	1147 N	782	-0-	-365	-0-	782 2		Y	-0-			-0-
08	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050 2		Y	-0-			-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		Y	-0-			-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-			-0-
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		Y	-0-			-0-

JOHNSON K		WELL #: 1R		RRCID ->	211384	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2199 - 2798	
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-			-0-
07	465 N	350	-0-	-115	-0-	350 2		Y	-0-			-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		Y	-0-			-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	646 2	50 9	Y	45	30 1		15
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	580 2	39 9	Y	35	29 1		21

MAYER		WELL #: 1R		RRCID ->	213022	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	2686	PERF.	2241 - 2623	
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-			-0-
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-			-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		Y	-0-			-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-			-0-
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-			-0-

GULF-SANFORD A		WELL #: 1R		RRCID ->	217267	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2187 - 2710	
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-			-0-
07	465 N	395	-0-	-70	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-			-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-			-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	593 2	44 9	Y	40	30 1		10
11	540 N	435	-0-	-105	-0-	402 2	33 9	Y	30	29 1		11

JOHNSON MM		WELL #: 1R		RRCID ->	218125	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	2258 - 2706	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KLYNE		WELL #: 2		RRCID ->	218196	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2103 - 2504	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KLYNE		WELL #: 1		RRCID ->	224860	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2321 - 2644	
06	660 N	368	-0-	-292	-0-	368 2		Y	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	-0-			-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		Y	-0-			-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2		Y	-0-			-0-
11	600 N	459	-0-	-141	-0-	459 2		Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748										
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 228564		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 2696		PERF. 2268 - 2696		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-			-0-
07	651 N	419	-0-	-232	-0-	419 2		Y	-0-			-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		Y	-0-			-0-
09	600 N	482	-0-	-118	-0-	482 2		Y	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	567 2	99 9	Y	90	80 1		10
11	810 N	354	-0-	-456	-0-	266 2	88 9	Y	80	78 1		12

SANFORD 480		WELL #: 1		RRCID -> 232482		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 2751		PERF. 2268 - 2751		
06	1770 N	1325	-0-	-445	-0-	1206 2	119 9	Y	108	123 1		20
07	2356 N	1212	-0-	-1144	-0-	1091 2	121 9	Y	110			130
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2306 2	110 9	Y	100	180 1		50
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	1993 2	248 9	Y	225	175 1		100
10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2272 2	396 9	Y	360	370 1		90
*11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2044 2	418 9	Y	380	355 1		115

SANFORD 160		WELL #: 1		RRCID -> 235967		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 2680		PERF. 2266 - 2680		
06	510 N	395	-0-	-115	-0-	395 2		N	-0-			-0-
07	651 N	357	-0-	-294	-0-	357 2		N	-0-			-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, J.		WELL #: 17		RRCID -> 246375		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 3107		PERF. 2268 - 2896		
06	720 N	555	-0-	-165	-0-	555 2		Y	-0-			-0-
07	620 N	336	-0-	-284	-0-	336 2		Y	-0-			-0-
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	741 2		Y	-0-			-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		Y	-0-			-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-			-0-
11	720 N	590	-0-	-130	-0-	590 2		Y	-0-			-0-

SHAW, DIANA		WELL #: 1R		RRCID -> 253074		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2298 - 2688		
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-			-0-
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	300 2		Y	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-			-0-
09	390 N	302	-0-	-88	-0-	302 2		Y	-0-			-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-			-0-
11	510 N	394	-0-	-116	-0-	394 2		Y	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 6		RRCID -> 263650		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3098 - 3270		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATKINS		WELL #: K 2		RRCID -> 266495		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 3292		PERF. 3176 - 3246		
06	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
07	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			-0-
08	62 X	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		N	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 X	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748								
RICE PATTY		WELL #:		1	RRCID ->	267167	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2282 - 2700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		900 N	40	-0-	-860	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
07		1054 N	217	-0-	-837	-0-	217 2		Y	-0-		-0-
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		Y	-0-		-0-
09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		Y	-0-		-0-
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1260 2	45 9	Y	41	30 1	11
*11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	985 2	53 9	Y	48	29 1	30

SANFORD 160		WELL #:		1R	RRCID ->	267590	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2330 - 2882	
06		780 N	592	-0-	-188	-0-	592 2		Y	-0-		-0-
07		992 N	536	-0-	-456	-0-	536 2		Y	-0-		-0-
08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		Y	-0-		-0-
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		Y	-0-		-0-
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		Y	-0-		-0-
11		1110 N	1003	-0-	-107	-0-	1003 2		Y	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:		6C	RRCID ->	290724	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL DEPTH	3137	PERF. 2442 - 3092	
06		349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
07		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
08		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-
09		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
10		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-
*11		353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-

ASHER FEE		WELL #:		10	RRCID ->	291412	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3216 - 3414	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	291570	COMPL. DATE	02/21/1985	TOTAL DEPTH	3638	PERF. 3410 - 3511	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BATTON OIL & GAS, LLC		WELL #:		056384	RRCID ->	101085	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2772 - 2946	
HERBER		1										
06		85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
07		81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
08		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
09		87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
*10		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
*11		101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BEAR CREEK OPERATING			060119							
WATKINS			WELL #: 3	RRCID -> 134218	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 2828	PERF. 2716	-		2828
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

WATKINS -B-			WELL #: 12G	RRCID -> 139990	COMPL. DATE 08/01/1991	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2665	-		2770
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

WATKINS			WELL #: 4	RRCID -> 158487	COMPL. DATE 04/10/1996	TOTAL DEPTH 2840	PERF. 272	-		2840
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	45	78 1	27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		30
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	30
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	63	33 1	60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20		80
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		81

BICHSEL, ROBERT E.			068998							
BISCHEL			WELL #: 1	RRCID -> 024332	COMPL. DATE 06/17/1938	TOTAL DEPTH 2844	PERF. N/A			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370							
HOLTORF			WELL #: 5	RRCID -> 131658	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 2772	-		3044
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

HOLTORF			WELL #: 11	RRCID -> 148937	COMPL. DATE 12/29/1984	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BLACK'S OIL & GAS 072614
 MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

06	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
07	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
 WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-			-0-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		076788							
WISDOM				WELL #: 102	RRCID -> 111058	COMPL. DATE 10/16/1983	TOTAL DEPTH 3273	PERF. 2964	- 3017		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WISDOM				WELL #: 103	RRCID -> 111059	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 3334	PERF. 3008	- 3070		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC				083233							
BURNETT -A-				WELL #: 7	RRCID -> 137588	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 3343	PERF. 2636	- 2750		
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-			-0-
07	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	N	-0-			-0-
08	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2	N	-0-			-0-
09	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-			-0-
10	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2	N	-0-			-0-
*11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2	N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC				083236							
HERRING				WELL #: 4	RRCID -> 023812	COMPL. DATE 05/20/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #: D 2	RRCID -> 023927	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #: E 2	RRCID -> 023929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-			-0-
07	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			-0-
08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-			-0-
09	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-			-0-
10	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-			-0-
*11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236											
SANFORD		WELL #:		M 2	RRCID ->	023937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHAPP		WELL #:		3	RRCID ->	024785	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-				-0-

CHAPP		WELL #:		4	RRCID ->	024786	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-

HAGY		WELL #:		1	RRCID ->	024887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	025251	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	025258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
08	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//	083236											
WHITTENBURG		WELL #:	5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANFORD -C-		WELL #:	5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
07	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
09	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*11	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:	1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2360 - 2940				
06	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
07	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
*11	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-

DEE O GEE		WELL #:	1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2152 - 2792				
06	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
07	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
08	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
09	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
10	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
*11	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-

KYLE		WELL #:	3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2330 - 2816				
06	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
07	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
08	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
09	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-

DEE O GEE		WELL #:	2	RRCID ->	276608	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2243 - 2753				
06	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
07	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
09	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
*11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
 JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

06	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*11	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. 092545
 GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD.		//CONT.//		092545									
GABLE		WELL #:		2	RRCID ->	024863	COMPL. DATE	01/06/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	490 X	490	-0-	-0-	-0-		490	3	N	-0-			-0-
07	653 X	653	-0-	-0-	-0-		653	3	N	-0-			-0-
08	544 X	544	-0-	-0-	-0-		544	3	N	-0-			-0-
09	186 X	186	-0-	-0-	-0-		186	3	N	-0-			-0-
10	166 X	166	-0-	-0-	-0-		166	3	N	-0-			-0-
*11	266 X	266	-0-	-0-	-0-		266	3	N	-0-			-0-

BURGER, KEN				107988									
CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	105400	COMPL. DATE	04/01/1983	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2780 - 2864	
06	240 X	240	-0-	-0-	-0-		240	3	N	-0-			-0-
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-		222	3	N	-0-			-0-
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-		195	3	N	-0-			-0-
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-		221	3	N	-0-			-0-
10	230 X	230	-0-	-0-	-0-		230	3	N	-0-			-0-
*11	215 X	215	-0-	-0-	-0-		215	3	N	-0-			-0-

LYNN		WELL #:		1	RRCID ->	210039	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2760 - 2848	
06	851 X	851	-0-	-0-	-0-		851	3	N	-0-			-0-
07	909 X	909	-0-	-0-	-0-		909	3	N	-0-			-0-
08	903 X	903	-0-	-0-	-0-		903	3	N	-0-			-0-
09	810 X	810	-0-	-0-	-0-		810	3	N	-0-			-0-
10	817 X	817	-0-	-0-	-0-		817	3	N	-0-			-0-
*11	896 X	896	-0-	-0-	-0-		896	3	N	-0-			-0-

LYNN		WELL #:		2	RRCID ->	212879	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2766 - 2852	
06	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-		1203	3	N	-0-			-0-
07	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-		1256	3	N	-0-			-0-
08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-		1312	3	N	-0-			-0-
09	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-		1156	3	N	-0-			-0-
10	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-		1102	3	N	-0-			-0-
*11	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-		1109	3	N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528									
COLEMAN		WELL #:		14G	RRCID ->	134217	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2653 - 2812	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN		WELL #:		8G	RRCID ->	134219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2872	PERF.	2750 - 2872	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528							
COLEMAN		WELL #:		15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2824 - 2955
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLEMAN		WELL #:		17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2832 - 2966
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 - 2861
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLEMAN		WELL #:		36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2801 - 2954
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY		154035									
MCCONNELL		WELL #:		A 5	RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A
06	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-			-0-
07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-			-0-
08	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	N	-0-			-0-
09	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-			-0-
10	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCONNELL, J. W.		WELL #:		A 6	RRCID ->	025734	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	3364	PERF. N/A
06	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			-0-
07	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-
08	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			-0-
09	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-
10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
CIRRUS EXPLORATION COMPANY				154085										
KENO				WELL #:	1	RRCID ->	025765	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
07	161 X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
09	324 X	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
*10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
*11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-

ROXANA				WELL #:	1-R	RRCID ->	149393	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	3317	PERF.	2960 -	3317
06	760 X	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
07	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
08	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
*10	862 X	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
*11	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-

ROXANA B				WELL #:	2R	RRCID ->	170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2930 -	3045
06	126 X	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
09	245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
*10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROXANA A				WELL #:	1	RRCID ->	254029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960 -	3144
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09	253 X	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
*10	251 X	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
*11	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-

CITY OF DUMAS				154645										
HOFFSTETTER FEE				WELL #:	1	RRCID ->	023684	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
07	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
08	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
*09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
*10	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
*11	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-

HOFFSTETTER FEE				WELL #:	2	RRCID ->	089627	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2998 -	3345
06	835 X	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
07	937 X	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
08	938 X	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
*09	890 X	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
*10	882 X	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
*11	790 X	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
CITY OF SUNRAY UTILITIES				154770									
MILLER, E. & L.		WELL #:		1	RRCID ->	025774	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
08	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141831	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2877 - 3336	
06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			60
07	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			60
08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			60
09	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			60
10	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			60
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

PAINTER		WELL #:		1 B	RRCID ->	208980	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3172 - 3300	
06	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
07	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
09	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAY PETROLEUM		WELL #:		2	RRCID ->	041316	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2638 - 2768	
06	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-

COX, HARBORD L.		WELL #:		1	RRCID ->	023047	COMPL. DATE	03/00/1931	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DALF ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	023187	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST
DALF ENERGY LLC
SULLIVAN

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 197641

WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RUSCOE

WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKIE

WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD, A. T.

WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWKINS ENERGIES, INC.
DAWKINS

208009
WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*09	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*10	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL

WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*10	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*11	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
 BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-

 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

06	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
07	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
08	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
09	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
*10	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
*11	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-

 HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
08	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	2		N	-0-			-0-
09	750 N	251	-0-	-499	-0-	251	2		N	-0-			-0-
*10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
*11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-

 TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1500 N	1396	-0-	-104	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1525	-0-	-118	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
10	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
11	1470 N	1340	-0-	-130	-0-	1340	3		N	-0-			-0-

 TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
09	1590 N	1312	-0-	-278	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-

 TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
*10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
11	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	1162	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
 TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
09	480 N	384	-0-	-96	-0-	384 3		N	-0-			-0-
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 3		N	-0-			-0-
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
10	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055 3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
09	600 N	397	-0-	-203	-0-	397 3		N	-0-			-0-
10	496 N	429	-0-	-67	-0-	429 3		N	-0-			-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3		N	-0-			-0-
07	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3		N	-0-			-0-
08	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3		N	-0-			-0-
09	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3		N	-0-			-0-
*10	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3		N	-0-			-0-
*11	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3		N	-0-			-0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550
 DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
07	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
*11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
DORE ENERGY CO., LTD.		//CONT.//		223550								
DORE 312		WELL #:		2312	RRCID ->	106702	COMPL. DATE	07/14/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2938 - 3160
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
07	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-			-0-
08	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
09	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
10	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
*11	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-

DORE 318		WELL #:		3 R	RRCID ->	114270	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	4098	PERF.	2852 - 3216
06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
07	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
*11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-

DORE 312		WELL #:		3312	RRCID ->	270040	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	3146	PERF.	2824 - 3146
06	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-			-0-
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2	N	-0-			-0-
08	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2	N	-0-			-0-
09	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-			-0-
10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-			-0-
*11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-			-0-

DORE 312		WELL #:		4312	RRCID ->	277749	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2820 - 3124
06	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-			-0-
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2	N	-0-			-0-
08	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2	N	-0-			-0-
09	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-			-0-
10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-			-0-
*11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-			-0-

DRAIN OIL CO. LLC		227879		SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023770	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	960 N	875	-0-	-85	-0-	875	2	N	-0-							-0-
07	1085 N	624	-0-	-461	-0-	624	2	N	-0-							-0-
08	1085 N	983	-0-	-102	-0-	983	2	N	-0-							-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-							-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-							-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT							-0-

SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023771	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1020 N	907	-0-	-113	-0-	907	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	646	-0-	-470	-0-	646	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
D10 ENERGY LLC				237972								
DUGAN				WELL #: 4	RRCID -> 024827	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAILE				WELL #: 9	RRCID -> 145216	COMPL. DATE 04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2940 - 3100			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY				WELL #: 4	RRCID -> 147518	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2850 - 3129			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAKIN BROTHERS				238667								
ANDERSON				WELL #: 1R	RRCID -> 210994	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2752 - 2955			
06	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-			-0-
07	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
08	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
10	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		N	-0-			-0-
*11	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-			-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN				254448								
SNEED				WELL #: 1	RRCID -> 023673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY				257092								
GORENFLO				WELL #: B 1	RRCID -> 023065	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 3		N	-0-			-0-
07	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		N	-0-			-0-
08	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3		N	-0-			-0-
09	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		N	-0-			-0-
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3		N	-0-			-0-
*11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	257092								
PERCIVAL		WELL #:	1	RRCID ->	023067	COMPL. DATE	10/28/1938	TOTAL DEPTH	2699	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3	N	-0-	-0-	
07		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3	N	-0-	-0-	
08		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 3	N	-0-	-0-	
09		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3	N	-0-	-0-	
10		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3	N	-0-	-0-	
*11		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-	-0-	

GORENFLO		WELL #:	3	RRCID ->	025698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3	N	-0-	-0-	
07		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3	N	-0-	-0-	
08		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3	N	-0-	-0-	
09		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3	N	-0-	-0-	
10		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3	N	-0-	-0-	
*11		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3	N	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #:	A 7	RRCID ->	033887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-	-0-	
07		823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-	-0-	
08		811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-	-0-	
09		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-	-0-	
10		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-	-0-	
*11		701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-	-0-	

MATTHEW		WELL #:	2	RRCID ->	131737	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2506 - 2960	
06		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-	-0-	
07		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-	-0-	
08		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-	-0-	
09		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-	-0-	
10		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-	-0-	
*11		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-	-0-	

CLINT		WELL #:	3	RRCID ->	138266	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2470 - 3408	
06		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-	
07		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-	-0-	
08		270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-	-0-	
09		304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-	-0-	
10		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-	-0-	
*11		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-	

JACKSON		WELL #:	2	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2554 - 2664	
06		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-	-0-	
07		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-	-0-	
08		583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-	-0-	
09		527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-	-0-	
10		859 X	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-	-0-	
*11		751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-	-0-	

MATTHEW		WELL #:	1	RRCID ->	140246	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2524 - 3140	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092									
SULLIVAN		WELL #: 3		RRCID -> 156701		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3406 - 3508	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
07	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
08	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
09	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
*11	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 156702		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3454		PERF. 3132 - 3392	
06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
07	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
08	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
09	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
10	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
*11	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-

BYRUM		WELL #: 1R		RRCID -> 158952		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2510 - 3020	
06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-		-0-
07	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-		-0-
08	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		-0-
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-
10	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-
*11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-

HINES, JOHNNY		WELL #: 4		RRCID -> 173572		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2618 - 3256	
06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
07	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
09	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
*11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-

BOWERS, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 173693		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3213		PERF. 2658 - 2796	
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
07	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
*11	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #: 13		RRCID -> 186138		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 3077		PERF. 2308 - 2640	
06	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		-0-
07	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		-0-
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-		-0-
09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-		-0-
10	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-		-0-
*11	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #: 25		RRCID -> 217320		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2428 - 2520	
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
07	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
09	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
*11	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
 FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
07		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
08		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
09		283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
10		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
*11		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-

 FORTAY, INC. 277925
 HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

06		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
07		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
08		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-			-0-
09		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
10		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
*11		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			-0-

 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

06		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
07		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-			-0-
08		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
09		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-			-0-
10		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
*11		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-

 SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

06		1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
07		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
08		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
09		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
10		866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			-0-
*11		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			-0-

 DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

06		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
07		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
08		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
09		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
10		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-			-0-
*11		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-			-0-

 CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 G. H. RANCH, LLC 292208
 DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

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

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
07	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
08	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
10	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
*11	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
07	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
08	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
09	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-
*11	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

06	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-			-0-
07	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-			-0-
09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-			-0-
10	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-
*11	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
07	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-
08	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
09	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
10	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
*11	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

06	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-
07	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			-0-
08	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			-0-
09	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-
*11	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

06	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3	N	-0-			-0-
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3	N	-0-			-0-
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3	N	-0-			-0-
09	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3	N	-0-			-0-
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3	N	-0-			-0-
*11	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST
G. H. RANCH, LLC
DAUER

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 292208
WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
07	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*11	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-

DAUER

WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

06	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
07	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
08	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
09	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
10	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
*11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.

WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
07	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
08	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
09	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
*11	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-

GINSWEET OPERATING, INC.
JOHNSON

307362
WELL #: 1 RRCID -> 024693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON-SANFORD

WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLSPAUGH

WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
GINSWET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362							
JOHNSON, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025254	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED		WELL #:		1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JON -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JON -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.// 307362														
JON -C-		WELL #: C 1		RRCID -> 025437		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 025630		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 031690		COMPL. DATE 08/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER		WELL #: 2		RRCID -> 199287		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707								
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM		WELL #: 4		RRCID -> 204594		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720								
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTSON		WELL #: 1 R		RRCID -> 209914		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725								
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT		WELL #: 3R		RRCID -> 224283		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650								
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
 BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
 JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805										
HARRAH		WELL #:		13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3019 - 3195			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3082 - 3253			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		381155		WELL #: A 1		RRCID ->	023665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-	
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-	
STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
HOLCO OIL & GAS		391647		WELL #: 2		RRCID ->	023301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SCOTT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	025327	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
HOWELL, KEVIN				406602								
BEDNORZ ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 024326	COMPL. DATE 11/12/1937	TOTAL DEPTH 2842	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
JONES, C. R.				WELL #: A 1	RRCID -> 025440	COMPL. DATE 01/08/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUFF MINERALS, LTD.				411011								
HUFF "C"				WELL #: 1	RRCID -> 025550	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
07	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
08	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
10	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
*11	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
HUGHES, JACKIE M.				412020								
GROVES, NORA				WELL #: 7	RRCID -> 045286	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
J. C. PRODUCTION				427462								
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 024602	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GERRY				WELL #: 1	RRCID -> 025438	COMPL. DATE 07/11/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
J. C. PRODUCTION		//CONT.//		427462									
VERA		WELL #:		1	RRCID ->	025439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. W. RESOURCES INC.		427974		WELL #:		1 R	RRCID ->	096133	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2850 -	3186
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-		7	3	N	-0-			-0-		
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-		9	3	N	-0-			-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
*11	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	3	N	-0-			-0-		

TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	154269	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	3020 -	3152
06	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-		1087	3	N	-0-			-0-
07	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-		1127	3	N	-0-			-0-
08	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-		1342	3	N	-0-			-0-
09	786 X	786	-0-	-0-	-0-		786	3	N	-0-			-0-
10	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-		1113	3	N	-0-			-0-
*11	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-		1537	3	N	-0-			-0-

ERIN		WELL #:		1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3109 -	3172
06	745 X	745	-0-	-0-	-0-		745	3	N	-0-			-0-
07	528 X	528	-0-	-0-	-0-		528	3	N	-0-			-0-
08	881 X	881	-0-	-0-	-0-		881	3	N	-0-			-0-
09	820 X	820	-0-	-0-	-0-		820	3	N	-0-			-0-
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-		568	3	N	-0-			-0-
*11	418 X	418	-0-	-0-	-0-		418	3	N	-0-			-0-

MILLER, A.L.		WELL #:		2	RRCID ->	172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2780 -	3280
06	928 X	928	-0-	-0-	-0-		928	3	N	-0-			-0-
07	826 X	826	-0-	-0-	-0-		826	3	N	-0-			-0-
08	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-		1181	3	N	-0-			-0-
09	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-		1212	3	N	-0-			-0-
10	922 X	922	-0-	-0-	-0-		922	3	N	-0-			-0-
*11	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-		1137	3	N	-0-			-0-

MITZIE		WELL #:		8	RRCID ->	174577	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3435 -	3470
06	245 X	245	-0-	-0-	-0-		245	3	N	-0-			-0-
07	215 X	215	-0-	-0-	-0-		215	3	N	-0-			-0-
08	196 X	196	-0-	-0-	-0-		196	3	N	-0-			-0-
09	188 X	188	-0-	-0-	-0-		188	3	N	-0-			-0-
10	95 X	95	-0-	-0-	-0-		95	3	N	-0-			-0-
*11	213 X	213	-0-	-0-	-0-		213	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
 PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
09	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
*11	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
07	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
*11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	744	-0-	-403	-0-	744	3		N	-0-			-0-
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
10	1023 N	569	-0-	-454	-0-	569	3		N	-0-			-0-
*11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

06	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
08	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
09	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
10	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
*11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-

JACO INC 429400
 BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
JACO INC		//CONT.//		429400									
SUNRAY BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	986	-0-	-37	-0-	-0-	986	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 - 2734		
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2568 - 3156		
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

JACO OIL & GAS BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	041919	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2658 - 2788		
06	396 X	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	336 X	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	302 X	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JADE ENTERPRISES, INC. WALL		WELL #:		2	RRCID ->	023234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	496 N	323	-0-	-173	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 N	425	-0-	-55	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 JADE ENTERPRISES, INC. //CONT.// 429550
 MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			-0-
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	173 3		N	-0-			-0-

 WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 3		N	-0-			-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-			-0-
11	390 N	291	-0-	-99	-0-	291 3		N	-0-			-0-

 BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
*09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-

 JLH PETROLEUM LLC 433039
 REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 KEISLING ENERGY, LLC 453635
 KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

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

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

06	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*11	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

06	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
 SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 X		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
07	1 X		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
08	1 X		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
09	1 X		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
10	1 X		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
*11	1 X		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
 JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

06	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-			-0-
08	93 N		-0-	-0-	-93					N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

06	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-			-0-
07	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-			-0-
08	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-			-0-
09	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-			-0-
10	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780										
SANFORD		WELL #:		2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2887 - 3115			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2327 - 2830			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2786 - 2930			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2974 - 3120			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2936 - 3126			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2812 - 3004			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2935 - 3102			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780												
SANFORD 13		WELL #:		13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2912 - 3009					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H-		WELL #:		H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2914 - 3092					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC		486623		WELL #:	11	RRCID ->	023675	COMPL. DATE	07/27/1959	TOTAL DEPTH	3002	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN, E. F.		WELL #:		3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS-SANFORD		WELL #:		23	RRCID ->	024604	COMPL. DATE	01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.// 486623										
BURNETT		WELL #: 34		RRCID -> 024704		COMPL. DATE 05/01/1960		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			-0-
08	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BURNETT		WELL #: C 20		RRCID -> 033398		COMPL. DATE 05/15/1964		TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A				
06	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
07	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-
08	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BURNETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 048700		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DOUBLE FIVE		WELL #: 1		RRCID -> 125264		COMPL. DATE 05/00/1926		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064				
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HARRAH, W. W.		WELL #: 7		RRCID -> 142757		COMPL. DATE 01/29/1931		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SACKETT, RUBY		WELL #: 9		RRCID -> 142759		COMPL. DATE 01/06/1939		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
POPE, DAVE		WELL #: 10		RRCID -> 142760		COMPL. DATE 10/14/1946		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//	486623						
HARRAH, W. W. -T-		WELL #:	12	RRCID -> 142762	COMPL. DATE 07/20/1941	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3130 - 3250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARCHER -B-		WELL #:	7G	RRCID -> 179778	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3132 - 3280		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARCHER -C-		WELL #:	2G	RRCID -> 179779	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 3219	PERF. 3107 - 3219		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POND, R. L.		WELL #:	37G	RRCID -> 280731	COMPL. DATE 10/23/1950	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 3020 - 3104		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POND, R. L.		WELL #:	11	RRCID -> 280889	COMPL. DATE 03/13/1958	TOTAL DEPTH 3095	PERF. 2855 - 3095		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POND, R. L.		WELL #:	15G	RRCID -> 281102	COMPL. DATE 10/26/1950	TOTAL DEPTH 3090	PERF. 3008 - 3085		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LASATER & CO, INC.				487415								
TARBOX -B-				WELL #: 8	RRCID -> 024609	COMPL. DATE 07/12/1949	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2768	- 3008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
07	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
08	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
09	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
*11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-

LACI				WELL #: 1 A	RRCID -> 118644	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3078	- 3098			
06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
07	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
08	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
09	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
10	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
*11	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-

LEEJAN OIL COMPANY				495297								
JET				WELL #: 1	RRCID -> 126803	COMPL. DATE 02/10/1988	TOTAL DEPTH 3387	PERF. 3024	- 3208			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEJAN, INC.				495727								
HOERNER				WELL #: 1	RRCID -> 024270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEATLEY				WELL #: 1	RRCID -> 025206	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2778	- 2789			
06	240 N	129	-0-	-111	-0-	129 3		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3		N	-0-			-0-

CULLER				WELL #: 13G	RRCID -> 179170	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3111	- 3260			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LEJAN, INC. //CONT.// 495727
 SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LERA 496774
 SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

06	499 X	397	-0-	-102	-0-	397 2		N	-0-			-0-
07	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	319 2		N	-0-			-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2		N	-0-			-0-
11	360 N	262	-0-	-98	-0-	262 2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-			-0-
07	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
08	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-			-0-
09	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-			-0-
10	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-			-0-
*11	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.// 496774										
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 7			RRCID -> 025737	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 8			RRCID -> 025738	COMPL. DATE 06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	4170 X	2972	-0-	-1198	-0-	2972	2	N	-0-			-0-
07	4309 X	1962	-0-	-2347	-0-	1962	2	N	-0-			-0-
08	4309 X	3633	-0-	-676	-0-	3633	2	N	-0-			-0-
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2	N	-0-			-0-
10	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2	N	-0-			-0-
*11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2	N	-0-			-0-
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 9			RRCID -> 025739	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 10			RRCID -> 025740	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 11			RRCID -> 025741	COMPL. DATE 09/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-			-0-
07	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-			-0-
08	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
09	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-			-0-
10	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-			-0-
*11	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-			-0-
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 13			RRCID -> 025743	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 14			RRCID -> 025744	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
LERA		//CONT.//		496774										
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		15	RRCID ->	025745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 2			N	-0-			-0-
07		648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2			N	-0-			-0-
08		852 X	852	-0-	-0-	-0-	852 2			N	-0-			-0-
09		258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-			-0-
10		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2			N	-0-			-0-
*11		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2782 -	3097

06		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-			-0-
07		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-			-0-
08		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-			-0-
09		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2			N	-0-			-0-
10		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-			-0-
*11		381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	2513 -	3075	

06		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-			-0-
07		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-			-0-
08		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2			N	-0-			-0-
09		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2			N	-0-			-0-
10		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 2			N	-0-			-0-
*11		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2528 -	3192	

06		690 N	502	-0-	-188	-0-	502 2			N	-0-			-0-
07		682 N	331	-0-	-351	-0-	331 2			N	-0-			-0-
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-			-0-
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2			N	-0-			-0-
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2			N	-0-			-0-
*11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		27	RRCID ->	286757	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3195 -	3337	

06		930 N	733	-0-	-197	-0-	733 2			N	-0-			-0-
07		961 N	484	-0-	-477	-0-	484 2			N	-0-			-0-
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2			N	-0-			-0-
09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2			N	-0-			-0-
10		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2			N	-0-			-0-
*11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2			N	-0-			-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		WELL #:		502771	RRCID ->	023779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
AQUA DULCE-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//	502771									
PARAMOUNT		WELL #:	A 3	RRCID ->	023823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OTIS		WELL #:	1	RRCID ->	025066	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OTIS		WELL #:	2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON, M. T.		WELL #:	1	RRCID ->	025255	COMPL. DATE	11/24/1956	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1978 - 2600	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG		WELL #:	2	RRCID ->	025266	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG		WELL #:	3	RRCID ->	025267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT		WELL #:	2R	RRCID ->	218802	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2168 - 2700	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//	502771						
OTIS P		WELL #:	2R	RRCID -> 229946	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2212 - 2610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
M5OEXIT, LLC		519482							
ELLER		WELL #:	1	RRCID -> 023021	COMPL. DATE 12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MCCONNELL		WELL #:	2	RRCID -> 023029	COMPL. DATE 02/28/1950	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BEARD		WELL #:	5	RRCID -> 025685	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MCCONNELL		WELL #:	1	RRCID -> 025717	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MCCONNELL		WELL #:	4	RRCID -> 025718	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCONNELL		WELL #:		7	RRCID ->	025733	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	2952	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	3050 - 3055	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE -203-		WELL #:		2	RRCID ->	116437	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2511 - 2683	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3180 - 3305	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986											
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	990 N	973	-0-	-17	-0-	973 3			N	-0-			-0-
07	1023 N	224	-0-	-799	-0-	224 3			N	-0-			-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3			N	-0-			-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3			N	-0-			-0-
*10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3			N	-0-			-0-
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.// 68831 001			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 522986											
CAVIN			WELL #: 1			RRCID -> 024292		COMPL. DATE 05/17/1944		TOTAL DEPTH 2980		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			-0-
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
*10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
*11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			-0-

HEAP			WELL #: 1			RRCID -> 024300		COMPL. DATE 07/13/1940		TOTAL DEPTH 2815		PERF. N/A		
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-			-0-
07	496 N	109	-0-	-387	-0-	109	3			N	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
*10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-

HODGES			WELL #: 2			RRCID -> 024303		COMPL. DATE 01/25/1940		TOTAL DEPTH 2866		PERF. N/A		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

MARTIN			WELL #: 1			RRCID -> 024308		COMPL. DATE 11/10/1938		TOTAL DEPTH 2905		PERF. N/A		
06	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
07	1178 N	259	-0-	-919	-0-	259	3			N	-0-			-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
*10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
*11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE BANK			WELL #: 1			RRCID -> 024310		COMPL. DATE 02/16/1945		TOTAL DEPTH 2828		PERF. N/A		
06	2550 N	2491	-0-	-59	-0-	2491	3			N	-0-			-0-
07	2635 N	556	-0-	-2079	-0-	556	3			N	-0-			-0-
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-			-0-
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-			-0-
*10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-			-0-
*11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-			-0-

POOL			WELL #: 1			RRCID -> 024311		COMPL. DATE 03/01/1945		TOTAL DEPTH 2910		PERF. N/A		
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-			-0-
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
*10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
*11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-			-0-

THOMPSON			WELL #: 1			RRCID -> 024314		COMPL. DATE 10/20/1938		TOTAL DEPTH 2940		PERF. N/A		
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-			-0-
07	1550 N	420	-0-	-1130	-0-	420	3			N	-0-			-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-			-0-
*10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-			-0-
*11	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.					540354									
COBB			WELL #: B 1		RRCID -> 023188	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
O														
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-

PERCIVAL, F. E.			WELL #: 3		RRCID -> 025725	COMPL. DATE 08/29/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKAY OPERATING LLC			WELL #: 6		RRCID -> 156188	COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH	3368	PERF.	2739 -	2888		
06	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
07	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
08	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			-0-
09	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			-0-
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
*11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-

MEGG, L.P.			WELL #: 2		RRCID -> 214560	COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3014 -	3240		
06	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-			-0-
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-			-0-
08	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-			-0-
*09	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-			-0-
*10	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINCO OIL AND GAS CO.			WELL #: 2		RRCID -> 023215	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
07	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
08	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
09	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
10	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
*11	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-

CANTRELL			WELL #: 2		RRCID -> 023260	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
07	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
08	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
09	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
10	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
*11	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//	569560									
CANTRELL		WELL #:	3	RRCID -> 023261		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
10	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
*11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
CANTRELL		WELL #:	4	RRCID -> 023262		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAILOR, MARTHA		WELL #:	1	RRCID -> 023267		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRADFORD		WELL #:	1	RRCID -> 024286		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
07	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
09	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
10	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
*11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
DUNCAN		WELL #:	1	RRCID -> 024297		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
07	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
08	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-
09	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
*11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-
FRASHER		WELL #:	1	RRCID -> 024299		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HENDRIX		WELL #:	1	RRCID -> 024301		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
07	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
08	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-
*11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560								
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-		-0-
07	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-		-0-
08	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-		-0-
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-		-0-
10	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-
*11	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-

KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 3304	
06	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-		-0-
07	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-		-0-
08	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		-0-
09	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-		-0-
10	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-		-0-
*11	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-		-0-

HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141180	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2698 - 3257	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-		-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-		-0-
11	240 N	45	-0-	-195	-0-	45	3		N	-0-		-0-

MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2466 - 3310	
06	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-		-0-
07	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
08	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-
09	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		-0-
10	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-
*11	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-

DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2522 - 3456	
06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
07	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-
08	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		-0-
09	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		-0-
*11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2654 - 2840	
06	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-		-0-
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
08	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-		-0-
09	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		-0-
10	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-		-0-
*11	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST
MINCO OIL AND GAS CO.
HOLMES, A.

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 569560

WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
07	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
08	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
09	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
*11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-

MOORE

WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
07	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			-0-
09	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
10	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
*11	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-

MISTEX OPERATING, INC.
BURNETT

570432
WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERKINS -G-

WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-			-0-

PROTHRO -G-

WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

06	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B. NCT-5

WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			-0-
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
*11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432								
KILLOUGH 1C		WELL #:		2	RRCID ->	132150	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2560 - 2770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KILLOUGH		WELL #:		B 13C	RRCID ->	180847	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2710 - 2880
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-		-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2			N	-0-		-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-		-0-
09	150 N	9	-0-	-141	-0-	9 2			N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		WELL #:		574324	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
HEITHOLT				1								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID ->	023053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

READ		WELL #:		1	RRCID ->	023831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HERRING -A-		WELL #:		8	RRCID ->	023961	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-		-0-
*11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
HERRING -A-		WELL #:		18	RRCID ->	023962	COMPL. DATE	04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2				-0-
07	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2				-0-
08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2				-0-
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2				-0-
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2				-0-
*11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2				-0-

STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2				-0-
07	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2				-0-
08	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2				-0-
09	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2				-0-
10	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2				-0-
*11	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2				-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2				-0-
07	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2				-0-
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2				-0-
09	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2				-0-
10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2				-0-
*11	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2				-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	750 N	46	-0-	-704	-0-	46	2				-0-
07	744 N	38	-0-	-706	-0-	38	2				-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2				-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2				-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2				-0-
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2				-0-

JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2				-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2				-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2				-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2				-0-
10	1643 N	1009	-0-	-634	-0-	1009	2				-0-
11	1590 N	645	-0-	-945	-0-	645	2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324					
JOHNSON		WELL #: A 84		RRCID -> 025288	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 22		RRCID -> 025289	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 23		RRCID -> 025290	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 24		RRCID -> 025291	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 2		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: E 1		RRCID -> 025296	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2370 - 2780
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 025297	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: H 1		RRCID -> 025298	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	025299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JOHNSON RANCH		WELL #:		J 2	RRCID ->	025300	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JOHNSON RANCH		WELL #:		K 1	RRCID ->	025302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JOHNSON RANCH		WELL #:		M 1	RRCID ->	025303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JOHNSON RANCH		WELL #:		O 1	RRCID ->	025304	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-
07	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-
08	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JOHNSON		WELL #:		P 1	RRCID ->	025305	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2212 - 2894	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JONES, C. R.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
JONES, C. R.		WELL #: B 1		RRCID -> 025661		COMPL. DATE 06/29/1939		TOTAL DEPTH 3207		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	320 2		N	-0-			-0-
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-

YAKE, WM. C		WELL #: 1		RRCID -> 025697		COMPL. DATE 01/15/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040309		COMPL. DATE 06/12/1966		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2310 - 2475		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRING -A-		WELL #: 34		RRCID -> 041945		COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 2938		PERF. 2792 - 2885		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-

LUCAS, G. B.		WELL #: 2		RRCID -> 084755		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2702 - 2982		
06	810 N	713	-0-	-97	-0-	713 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			-0-
10	992 N	870	-0-	-122	-0-	870 2		N	-0-			-0-
*11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			-0-

PRITCHARD, S. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 093223		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2812 - 3055		
06	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
07	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
08	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
09	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			-0-
10	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-
*11	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS, O. A.		WELL #: 2		RRCID -> 117620		COMPL. DATE 07/23/1985		TOTAL DEPTH 3221		PERF. 2895 - 3117		
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
08	713 N	386	-0-	-327	-0-	386 2		N	-0-			-0-
09	630 N	252	-0-	-378	-0-	252 2		N	-0-			-0-
10	527 N	445	-0-	-82	-0-	445 2		N	-0-			-0-
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		1285	//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		1479	//CONT.//	574324									
BERGESON GAS UNIT		1479	WELL #:	2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210 - 3529		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
07		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
08		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-			-0-
09		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
10		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-			-0-
*11		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"			WELL #:	3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2845 - 3164		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2856 - 3120		
06		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
07		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
08		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
09		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
10		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-
*11		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"			WELL #:	2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF. 2707 - 3605		
06		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-			-0-
07		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-			-0-
08		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2		N	-0-			-0-
09		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-			-0-
10		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		N	-0-			-0-
*11		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-			-0-

JONES, C. R. -B-			WELL #:	1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2820 - 3072		
06		518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
07		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
08		667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			-0-
09		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
10		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
*11		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-

JONES, C.R. A-3			WELL #:	3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2830 - 2970		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON MCDOWELL			WELL #:	7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2555 - 2775		
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
07		496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2		N	-0-			-0-
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-
11		630 N	590	-0-	-40	-0-	590 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
*11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
09	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
10	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
*11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

06	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
08	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
09	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
07	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
08	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
09	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
*11	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//	578951										
BROWN		WELL #: 2		RRCID ->	025476	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BROWN		WELL #: 3		RRCID ->	025477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
09	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
10	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
*11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
BROWN		WELL #: B 6		RRCID ->	025478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
08	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
*11	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
BROWN		WELL #: B 7		RRCID ->	025479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
07	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
09	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
*11	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
BROWN		WELL #: C 5		RRCID ->	025480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
07	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
BROWN		WELL #: 5		RRCID ->	100226	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF. 3218 - 3456			
06	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
08	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
*11	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
BROWN		WELL #: 6MG		RRCID ->	199940	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF. 3375 - 3394			
06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
08	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
09	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
10	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
*11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//	578951								
BROWN		WELL #:	12MG	RRCID ->	199941	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3536 - 3566	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-	-0-	-0-
07		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-	-0-	-0-
08		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-	-0-	-0-
09		241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-	-0-	-0-
10		244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN		WELL #:	13MG	RRCID ->	199943	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3290 - 3432	
06		174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-	-0-	-0-
07		203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-	-0-	-0-
08		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-	-0-	-0-
09		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-	-0-
10		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN		WELL #:	10MG	RRCID ->	199945	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3424 - 3464	
06		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-	-0-	-0-
07		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-	-0-	-0-
08		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-	-0-
09		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-	-0-	-0-
10		224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN		WELL #:	2R	RRCID ->	276932	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3392 - 3466	
06		165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	-0-	-0-
07		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-	-0-	-0-
08		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-	-0-	-0-
09		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-	-0-	-0-
10		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN		WELL #:	2MG	RRCID ->	280460	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	3728	PERF. 3364 - 3688	
06		210 N	161	-0-	-49	-0-	161 2	N	-0-	-0-	-0-
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2	N	-0-	-0-	-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-	-0-	-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-	-0-	-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN		WELL #:	11A	RRCID ->	281826	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3334 - 3424	
06		210 N	154	-0-	-56	-0-	154 2	N	-0-	-0-	-0-
07		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2	N	-0-	-0-	-0-
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-	-0-	-0-
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-	-0-	-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-	-0-	-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
NGS, INC.				598339							
BURNETT -79-				WELL #: 1	RRCID -> 083752	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2350	- 2600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-		-0-	
07	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		-0-	
08	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-		-0-	
09	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-		-0-	
10	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3	N	-0-		-0-	
*11	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-		-0-	

NEW-TEX OPERATING, LLC				606154	RRCID -> 034542		COMPL. DATE 09/22/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
STATE -A-				WELL #: A 9							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782	RRCID -> 024112		COMPL. DATE 07/15/1932	TOTAL DEPTH 2465	PERF. N/A		
DAUER				WELL #: G 1							
06	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3	N	-0-		-0-	
07	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3	N	-0-		-0-	
08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3	N	-0-		-0-	
09	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3	N	-0-		-0-	
10	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3	N	-0-		-0-	
*11	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3	N	-0-		-0-	

DAUER				WELL #: G 2	RRCID -> 024113	COMPL. DATE 03/07/1939	TOTAL DEPTH 2480	PERF. N/A			
06	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3	N	-0-		-0-	
07	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3	N	-0-		-0-	
08	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	N	-0-		-0-	
09	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-		-0-	
10	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3	N	-0-		-0-	
*11	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3	N	-0-		-0-	

DAUER				WELL #: T 1	RRCID -> 024114	COMPL. DATE 11/00/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-	
07	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-	
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-	
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-	
10	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-	
*11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-	

JACOBSON				WELL #: 1	RRCID -> 024667	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-		-0-	
09	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-		-0-	
10	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-	
*11	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782								
JACOBSON		WELL #:		2	RRCID ->	278318	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2774 - 3200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 3			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 3			N	-0-		-0-
09	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 3			N	-0-		-0-
10	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3			N	-0-		-0-
*11	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 3			N	-0-		-0-

O'NEAL CATTLE CO.				617022								
JARVIS		WELL #:		1011	RRCID ->	142440	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2590 - 3268	
06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-		-0-
07	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-		-0-
08	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3			N	-0-		-0-
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3			N	-0-		-0-
10	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3			N	-0-		-0-
*11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 3			N	-0-		-0-

DAUER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	166472	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2670 - 2772	
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3			N	-0-		-0-
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 3			N	-0-		-0-
08	651 N	497	-0-	-154	-0-	497 3			N	-0-		-0-
09	600 N	398	-0-	-202	-0-	398 3			N	-0-		-0-
10	527 N	378	-0-	-149	-0-	378 3			N	-0-		-0-
11	480 N	350	-0-	-130	-0-	350 3			N	-0-		-0-

JARVIS		WELL #:		2012	RRCID ->	167903	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2786 - 3330	
06	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-		-0-
07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3			N	-0-		-0-
08	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3			N	-0-		-0-
09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3			N	-0-		-0-
10	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-		-0-
*11	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-		-0-

O'RYAN OIL AND GAS				617042								
SHELL-HOMES		WELL #:		1	RRCID ->	024583	COMPL. DATE	03/21/1946	TOTAL DEPTH	3351	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WENGER		WELL #:		1	RRCID ->	024584	COMPL. DATE	11/22/1953	TOTAL DEPTH	3730	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
O. H. M. OPERATING			617053							
CHRISTIAN -A-			WELL #: 1	RRCID -> 024468	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		81 X	81	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-
07		173 X	173	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-
08		210 X	210	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-
09		543 X	543	-0-	-0-	543 3		N	-0-	-0-
10		94 X	94	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-
*11		111 X	111	-0-	-0-	111 3		N	-0-	-0-

CHRISTIAN -A-			WELL #: 2	RRCID -> 024469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		31 X	31	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
07		66 X	66	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
08		80 X	80	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-
09		207 X	207	-0-	-0-	207 3		N	-0-	-0-
10		36 X	36	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
*11		42 X	42	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-

CHRISTIAN -A-			WELL #: 3	RRCID -> 024470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		50 X	50	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-
07		107 X	107	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-
08		130 X	130	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
09		336 X	336	-0-	-0-	336 3		N	-0-	-0-
10		58 X	58	-0-	-0-	58 3		N	-0-	-0-
*11		68 X	68	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-

JAMIESON -A-			WELL #: 1	RRCID -> 024474	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		89 X	89	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-
07		190 X	190	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-
08		230 X	230	-0-	-0-	230 3		N	-0-	-0-
09		595 X	595	-0-	-0-	595 3		N	-0-	-0-
10		103 X	103	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-
*11		121 X	121	-0-	-0-	121 3		N	-0-	-0-

BURNETT-GATES			WELL #: 1	RRCID -> 024590	COMPL. DATE 02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURNETT			WELL #: 6	RRCID -> 024620	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BURNETT			WELL #: 7	RRCID -> 024621	COMPL. DATE 09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	N/A	
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
O. H. M. OPERATING SMITH		//CONT.//		617053											
		WELL #: L 3		RRCID -> 025124	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BADGER		WELL #: 65		RRCID -> 025716	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
08	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-				-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-

ARMSTRONG, V. B.		WELL #: 1		RRCID -> 025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2831	-	3147			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIGGS-HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2840	-	3040			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYE, PATSY		WELL #: 4		RRCID -> 066650	COMPL. DATE 05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2668	-	2830				
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-				-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-				-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-				-0-

BLACKBURN		WELL #: 1A		RRCID -> 081944	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	2288	-	2850				
06	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
07	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				-0-
08	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				-0-
09	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-				-0-
10	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-				-0-
*11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-				-0-

MAYE, PATSY		WELL #: 1		RRCID -> 126628	COMPL. DATE 11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2460	-	2650				
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-				-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-				-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-				-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
 MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	259 3	N	-0-		-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-		-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3	N	-0-		-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	243 3	N	-0-		-0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3	N	-0-		-0-
*11	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3	N	-0-		-0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-		-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
OIL MANAGEMENT CORPORATION				620480								
BRUMLEY, FRANCES		WELL #: A 1		RRCID -> 023677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

JONES, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 023680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

JONES, F. J.		WELL #: A 1		RRCID -> 023681	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

JONES, F. J.		WELL #: A 2		RRCID -> 023682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

REEDER		WELL #: A 1		RRCID -> 023683	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

OILWELL OPERATORS, INC.		621040		RRCID -> 023070			COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
MAGNOLIA FEE		WELL #: 1										
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			-0-	
*10	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			-0-	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.// 621040							
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #: 43		RRCID -> 024594		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-	-0-
07	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-	-0-
08	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-	-0-
09	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-	-0-
*10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #: 44		RRCID -> 024595		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-	-0-
07	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-	-0-
08	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-	-0-
09	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-	-0-
*10	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #: 45		RRCID -> 024596		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-	-0-
07	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-	-0-
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-	-0-
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-	-0-
*10	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #: 46		RRCID -> 024597		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N	-0-	-0-
07	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-	-0-
08	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	N	-0-	-0-
09	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-	-0-
*10	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #: 47		RRCID -> 024598		COMPL. DATE 08/02/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-	-0-
07	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 2	N	-0-	-0-
08	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-	-0-
09	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-	-0-
*10	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #: 48		RRCID -> 024599		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-	-0-
07	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-	-0-
08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-	-0-
09	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-	-0-
*10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #: 49		RRCID -> 024600		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		50	RRCID ->	024601	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	480 N	272	-0-	-208	-0-	272	2	N	-0-				-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-				-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-				-0-
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2	N	-0-				-0-
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2	N	-0-				-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT				-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	810 N	664	-0-	-146	-0-	664	2	N	-0-				-0-
07	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2	N	-0-				-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-				-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-				-0-
*10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-				-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT				-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-				-0-
07	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2	N	-0-				-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-				-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-				-0-
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-				-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT				-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-				-0-
08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-				-0-
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-				-0-
*10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-				-0-
09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-				-0-
*10	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-				-0-
07	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-				-0-
08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-				-0-
09	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-				-0-
*10	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.// 621040										
ACKERMAN, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 024698		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-
07	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-			-0-
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			-0-
09	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			-0-
*10	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 024699		COMPL. DATE 09/09/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
07	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
08	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
09	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
*10	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDAR		WELL #: 1		RRCID -> 025239		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
08	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
09	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
*10	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 025240		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
07	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
08	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
09	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
*10	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GULF-JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 025241		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
08	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
09	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
*10	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEON		WELL #: 1		RRCID -> 025242		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
07	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
08	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
09	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
*10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS		WELL #: 1		RRCID -> 025243		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
08	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
09	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
*10	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040							
TAYLOR FEE		WELL #:	1	RRCID ->	025328	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	99 X	99	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	140 X	140	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
*10	195 X	195	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOLLINGER, E.		WELL #:	1	RRCID ->	025329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	375 X	375	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
07	383 X	383	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
08	380 X	380	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
09	362 X	362	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
*10	216 X	216	-0-	-0-	216 2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEED, N. A. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	025330	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	354 X	354	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-
07	369 X	369	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-
08	367 X	367	-0-	-0-	367 2		N	-0-		-0-
09	352 X	352	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-
*10	367 X	367	-0-	-0-	367 2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #:	32	RRCID ->	025333	COMPL. DATE	04/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1407 X	1407	-0-	-0-	1407 2		N	-0-		-0-
07	1453 X	1453	-0-	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
08	1449 X	1449	-0-	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
09	1372 X	1372	-0-	-0-	1372 2		N	-0-		-0-
*10	1406 X	1406	-0-	-0-	1406 2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	731 X	731	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
07	755 X	755	-0-	-0-	755 2		N	-0-		-0-
08	754 X	754	-0-	-0-	754 2		N	-0-		-0-
09	711 X	711	-0-	-0-	711 2		N	-0-		-0-
*10	730 X	730	-0-	-0-	730 2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	37	RRCID ->	025338	COMPL. DATE	10/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	319 X	319	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
07	336 X	336	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-
08	338 X	338	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
09	280 X	280	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
*10	255 X	255	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	38	RRCID ->	025339	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	436 X	436	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
07	456 X	456	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-
08	451 X	451	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
09	411 X	411	-0-	-0-	411 2		N	-0-		-0-
*10	421 X	421	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.// 621040									
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 41		RRCID -> 025342		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	N	-0-			-0-
07	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	N	-0-			-0-
08	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	-0-			-0-
09	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-			-0-
*10	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 42		RRCID -> 025343		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-			-0-
07	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-			-0-
08	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-			-0-
09	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-			-0-
*10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #: 26		RRCID -> 025345		COMPL. DATE 12/16/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #: 27		RRCID -> 025346		COMPL. DATE 11/15/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-			-0-
07	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	-0-			-0-
08	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2	N	-0-			-0-
09	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2	N	-0-			-0-
*10	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #: 5		RRCID -> 025348		COMPL. DATE 04/23/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-			-0-
07	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-			-0-
08	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-			-0-
09	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-			-0-
*10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #: 6		RRCID -> 025349		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-			-0-
07	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-			-0-
08	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-			-0-
09	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-			-0-
*10	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #: 7		RRCID -> 025350		COMPL. DATE 03/31/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040						
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		8	RRCID -> 025351	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-		-0-
07	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-		-0-
08	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-		-0-
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-		-0-
*10	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		13	RRCID -> 025354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		-0-
07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-		-0-
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		-0-
09	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-
*10	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-
07	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		-0-
08	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-		-0-
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		-0-
*10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		-0-
08	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		-0-
09	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-
*10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		16	RRCID -> 025357	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2	N	-0-		-0-
07	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2	N	-0-		-0-
08	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	N	-0-		-0-
09	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2	N	-0-		-0-
*10	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2	N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		17	RRCID -> 025358	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		20	RRCID -> 025361	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
 TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
09	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
*10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
09	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
*10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
07	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
08	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
09	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
*10	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
08	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
*10	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
07	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
08	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
09	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
*10	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
07	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
08	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
09	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
*10	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
*10	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//			68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.			//CONT.//			621040											
TAYLOR RANCH /WHT/			WELL #:			12		RRCID -> 035807		COMPL. DATE 04/24/1970		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-		
09		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-		
*10		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

TAYLOR RANCH /TEH/			WELL #:			40		RRCID -> 040313		COMPL. DATE 08/06/1966		TOTAL DEPTH		3026		PERF. 2728 - 2750	
06		422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-				-0-		
07		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-				-0-		
08		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-				-0-		
09		599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-				-0-		
*10		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-				-0-		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

TAYLOR RANCH /CT/			WELL #:			28		RRCID -> 040360		COMPL. DATE 06/01/1966		TOTAL DEPTH		2735		PERF. 2620 - 2660	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

TAYLOR RANCH /CT/			WELL #:			29		RRCID -> 041609		COMPL. DATE 07/27/1966		TOTAL DEPTH		2988		PERF. 2618 - 2640	
06		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-				-0-		
07		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-				-0-		
08		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-				-0-		
09		889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-				-0-		
*10		887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-				-0-		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

TAYLOR RANCH /WHT/			WELL #:			23		RRCID -> 042396		COMPL. DATE 06/02/1967		TOTAL DEPTH		2991		PERF. 2700 - 2731	
06		815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-				-0-		
07		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-				-0-		
08		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-				-0-		
09		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-				-0-		
*10		656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-				-0-		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

BIRD			WELL #:			3		RRCID -> 048137		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH		2831		PERF. 2662 - 2722	
06		368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-				-0-		
07		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-				-0-		
08		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-				-0-		
09		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-				-0-		
*10		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-				-0-		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

TAYLOR RANCH /WHT/			WELL #:			39 A		RRCID -> 050540		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH		2654		PERF. 2594 - 2654	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140		
07		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	1		N	-0-				140		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140		
09		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	1		N	-0-				140		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				140		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040								
TAYLOR RANCH		WELL #:	33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2509 - 2594
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-		-0-
07	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-		-0-
08	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
09	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		-0-
*10	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH		WELL #:	36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2543 - 2637
06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-		-0-
07	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-		-0-
08	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:	30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2600 - 2643
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
*10	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH WHT		WELL #:	11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2474 - 2558
06	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-		-0-
07	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-		-0-
08	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-		-0-
09	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-		-0-
*10	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:	34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2392 - 2454
06	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
07	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
08	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
09	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
*10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:	31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2490 - 3060
06	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2		N	-0-		-0-
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2		N	-0-		-0-
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2		N	-0-		-0-
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2		N	-0-		-0-
*10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:	51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	2654 - 2720
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		-0-
07	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-		-0-
08	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
09	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-		-0-
*10	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
 TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
07	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
08	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
*10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

06	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
07	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
08	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
09	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
*10	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
07	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
08	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
*10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

06	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
07	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
08	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
09	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			-0-
*10	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

06	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
07	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
08	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
09	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
*10	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PABLO ENERGY II, LLC 631643
 JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

06	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-
07	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
08	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
10	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			-0-
*11	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER				
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC			631795							
MEERS		WELL #:	1	RRCID -> 023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANFORD		WELL #:	D 3	RRCID -> 023928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #:	Y 1Y	RRCID -> 024953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #:	K 1	RRCID -> 024954	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHILLIPS -C-		WELL #:	1	RRCID -> 025073	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

YAKE		WELL #:	2	RRCID -> 025220	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEERS		WELL #:	1A	RRCID -> 078812	COMPL. DATE	08/06/1978	TOTAL DEPTH	2898	PERF. 2500 - 2600	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795														
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794														

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465														
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620														

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486														
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

06	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-				-0-
07	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-				-0-
08	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-				-0-
09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-				-0-
10	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-				-0-
*11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-				-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

06	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3		N	-0-				-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-				-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-				-0-
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-				-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-				-0-
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
DAUER		WELL #: B 1		RRCID -> 023192		COMPL. DATE 07/11/1928		TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		-0-
07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-		-0-
08	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-		-0-
09	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-		-0-
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
*11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-

JORDAN		WELL #: A 1		RRCID -> 023220		COMPL. DATE 01/13/1931		TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A			
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		-0-
07	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
08	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		-0-
09	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		-0-
*11	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-

MONGOLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 023224		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		-0-
07	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-		-0-
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-		-0-
09	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-		-0-
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-		-0-
*11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-		-0-

TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 023232		COMPL. DATE 03/18/1928		TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A			
06	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		-0-
07	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-		-0-
08	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-
09	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-
10	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-		-0-
*11	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		-0-

CHADWICK		WELL #: 1		RRCID -> 023246		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
07	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-
08	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		-0-
09	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
10	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
*11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-

MAGNOLIA FEE		WELL #: 1		RRCID -> 023247		COMPL. DATE 04/18/1931		TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A			
06	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		-0-
07	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-		-0-
08	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-
09	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
10	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
*11	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 3		RRCID -> 023666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-		-0-
08	465 N	356	-0-	-109	-0-	356 3		N	-0-		-0-
09	540 N	156	-0-	-384	-0-	156 3		N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BOST		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		WELL #: 1		RRCID -> 023667		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
07	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
08	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
09	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	
*11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	

BOST		WELL #: B 2		RRCID -> 023668		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3	N	-0-	-0-	
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3	N	-0-	-0-	
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3	N	-0-	-0-	
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3	N	-0-	-0-	
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3	N	-0-	-0-	
*11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3	N	-0-	-0-	

BOST		WELL #: 3		RRCID -> 023669		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
07	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	
08	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
*11	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	

BOST		WELL #: 4		RRCID -> 023670		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	-0-	
07	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	-0-	
08	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-	
09	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-	-0-	
10	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	
*11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: A 1		RRCID -> 023671		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-	-0-	
07	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-	-0-	
08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-	-0-	
09	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-	-0-	
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-	-0-	
*11	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-	-0-	

ALAMOSA SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 023774		COMPL. DATE 01/10/1973		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
09	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
10	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
*11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	

ALAMOSA SANFORD		WELL #: 4		RRCID -> 023775		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	
*11	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
ANTELOPE CREEK		WELL #: 5		RRCID -> 023777		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3	N	-0-		-0-
07	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-		-0-
08	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-		-0-
09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-		-0-
10	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3	N	-0-		-0-
*11	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-		-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #: 6		RRCID -> 023778		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		-0-
07	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
08	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
09	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
10	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
*11	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023780		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
07	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
09	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
*11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 023781		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	-0-		-0-
08	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3	N	-0-		-0-
09	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3	N	-0-		-0-
10	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-		-0-
*11	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	N	-0-		-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #: 1		RRCID -> 023789		COMPL. DATE 11/20/1972		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		-0-
07	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		-0-
08	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-		-0-
09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-		-0-
10	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-		-0-
*11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-		-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #: 2		RRCID -> 023790		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-		-0-
07	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-		-0-
08	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		-0-
09	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-		-0-
10	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		-0-
*11	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-		-0-

JOHNSON TRACT -2-		WELL #: 1		RRCID -> 023791		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-		-0-
07	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-		-0-
08	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-		-0-
09	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-		-0-
10	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-		-0-
*11	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-		-0-
07	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-		-0-
08	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-		-0-
09	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-		-0-
10	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-		-0-
*11	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-		-0-

JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-		-0-
07	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-		-0-
08	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-		-0-
09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-		-0-
10	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		-0-
*11	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-		-0-

RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-		-0-
08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3		N	-0-		-0-
09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-		-0-
10	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-		-0-
*11	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		N	-0-		-0-
07	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-		-0-
08	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-		-0-
09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-		-0-
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3		N	-0-		-0-
*11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-		-0-

SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-		-0-
07	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-		-0-
08	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-		-0-
09	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		N	-0-		-0-
10	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-		-0-
*11	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-		-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		-0-
07	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
08	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-		-0-
*11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
*11	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
07	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
10	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
*11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
08	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
10	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
*11	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
COBB, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 023964		COMPL. DATE 01/00/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			-0-
07	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-
08	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-
09	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
10	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
*11	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			-0-

COBB, T. B.		WELL #: 1		RRCID -> 023965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
08	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
10	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
*11	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-

COBB, T. B.		WELL #: 2		RRCID -> 023966		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
07	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
08	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
09	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
10	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
*11	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #: 1		RRCID -> 023968		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
07	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
09	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
*11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #: 2		RRCID -> 023969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 023970		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	N	-0-			-0-
07	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3	N	-0-			-0-
08	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-			-0-
09	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-			-0-
10	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-			-0-
*11	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-			-0-

MCKAY -R-		WELL #: 1		RRCID -> 023971		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
08	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
*11	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY PERCIVAL		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: POTTER					
		//CONT.//	638486		WELL #:	1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-		4823 3			N	-0-			-0-
07		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-		4879 3			N	-0-			-0-
08		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-		4831 3			N	-0-			-0-
09		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-		4612 3			N	-0-			-0-
10		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-		4387 3			N	-0-			-0-
*11		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-		4013 3			N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:	1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06		179 X	179	-0-	-0-	-0-		12 1	167 3	N	-0-			-0-
07		121 X	121	-0-	-0-	-0-		7 1	114 3	N	-0-			-0-
08		259 X	259	-0-	-0-	-0-		16 1	243 3	N	-0-			-0-
09		223 X	223	-0-	-0-	-0-		14 1	209 3	N	-0-			-0-
10		247 X	247	-0-	-0-	-0-		14 1	233 3	N	-0-			-0-
*11		193 X	193	-0-	-0-	-0-		11 1	182 3	N	-0-			-0-

SUNRAY		WELL #:	1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06		701 X	701	-0-	-0-	-0-		47 1	654 3	N	-0-			-0-
07		575 X	575	-0-	-0-	-0-		31 1	544 3	N	-0-			-0-
08		921 X	921	-0-	-0-	-0-		57 1	864 3	N	-0-			-0-
09		887 X	887	-0-	-0-	-0-		55 1	832 3	N	-0-			-0-
10		951 X	951	-0-	-0-	-0-		54 1	897 3	N	-0-			-0-
*11		854 X	854	-0-	-0-	-0-		50 1	804 3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06		2610 N	2219	-0-	-391	-0-		2219 3		N	-0-			-0-
07		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-		2475 3		N	-0-			-0-
08		2573 N	2420	-0-	-153	-0-		2420 3		N	-0-			-0-
09		2220 N	1880	-0-	-340	-0-		1880 3		N	-0-			-0-
10		2480 N	1798	-0-	-682	-0-		1798 3		N	-0-			-0-
*11		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-		2570 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06		434 X	434	-0-	-0-	-0-		434 3		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		624 X	624	-0-	-0-	-0-		624 3		N	-0-			-0-
10		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-		1638 3		N	-0-			-0-
*11		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-		2517 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
BRITAIN, E. C.		WELL #: 5		RRCID -> 023987		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3		N	-0-	-0-	
07	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3		N	-0-	-0-	
08	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-	-0-	
09	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		N	-0-	-0-	
10	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-	-0-	
*11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		N	-0-	-0-	

BROWN G		WELL #: G 2		RRCID -> 024028		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-	-0-	
07	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-	-0-	
08	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-	-0-	
09	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-	-0-	
10	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-	-0-	
*11	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-	-0-	

BROWN G		WELL #: G 3		RRCID -> 024029		COMPL. DATE 02/16/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-	-0-	
07	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-	-0-	
08	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		N	-0-	-0-	
09	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3		N	-0-	-0-	
10	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	-0-	-0-	
*11	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		N	-0-	-0-	

JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 024283		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BARNARD		WELL #: 2		RRCID -> 024318		COMPL. DATE 09/29/1934		TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A			
06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-	-0-	
07	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-	-0-	
08	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-	-0-	
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-	-0-	
10	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-	-0-	
*11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-	-0-	

BARNARD		WELL #: 3		RRCID -> 024319		COMPL. DATE 02/23/1935		TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BEDNORZ ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 024324		COMPL. DATE 08/10/1934		TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A			
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-	-0-	
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-	-0-	
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-	-0-	
09	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-	-0-	
10	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-	-0-	
*11	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486													
BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A													
06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-			-0-
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			-0-
08	648 X	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-
09	636 X	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-			-0-
10	664 X	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-			-0-
*11	620 X	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-
BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-			-0-
07	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
08	989 X	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-			-0-
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
10	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
*11	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A													
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
07	177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
08	251 X	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
10	217 X	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
*11	209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A													
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-			-0-
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A													
06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-			-0-
07	760 X	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-			-0-
08	742 X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-
09	656 X	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-
10	562 X	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-
*11	375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//			68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//			638486									
DURRETT		WELL #:			1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-				-0-
07	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-				-0-
08	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-				-0-
09	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-				-0-
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-				-0-
*11	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-				-0-

DURRETT		WELL #:			2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-				-0-
07	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-				-0-
08	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-				-0-
09	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-				-0-
10	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-				-0-
*11	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-				-0-

FARLEY		WELL #:			1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF.	N/A	
06	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-				-0-
07	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-				-0-
08	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-				-0-
09	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-				-0-
10	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-				-0-
*11	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-				-0-

FIELDS, J. W.		WELL #:			1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
09	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
10	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-				-0-
*11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-				-0-

FRASHIER		WELL #:			1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-				-0-
07	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-				-0-
08	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-				-0-
09	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-				-0-
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-				-0-
*11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-				-0-

GINN		WELL #:			1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-				-0-
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-				-0-
08	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-				-0-
09	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-				-0-
10	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-				-0-
*11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-				-0-

GORDZELIK		WELL #:			1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A	
06	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-				-0-
07	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-				-0-
08	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-				-0-
09	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-				-0-
10	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-				-0-
*11	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HAIDUK		WELL #:		1		RRCID -> 024353		COMPL. DATE 07/30/1940		TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
07	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
08	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
09	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
10	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
*11	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-			-0-

HERBER		WELL #:		G 1		RRCID -> 024354		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		1		RRCID -> 024355		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
07	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
*11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		2		RRCID -> 024356		COMPL. DATE 07/28/1948		TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A				
06	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-			-0-
07	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
08	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-			-0-
09	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-			-0-
10	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-			-0-
*11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-			-0-

JENDRUSCH		WELL #:		1		RRCID -> 024358		COMPL. DATE 07/14/1938		TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A				
06	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-			-0-
07	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-			-0-
08	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-			-0-
09	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-			-0-
10	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-			-0-
*11	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-			-0-

KALKA		WELL #:		1		RRCID -> 024359		COMPL. DATE 02/25/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
07	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-			-0-
08	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
09	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
10	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
*11	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-			-0-

MCCONNELL -J-		WELL #:		1		RRCID -> 024364		COMPL. DATE 11/20/1930		TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2		RRCID -> 024365		COMPL. DATE 12/03/1930		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	570 X	570	-0-	-0-	-0-		570	3		N	-0-			-0-
07	608 X	608	-0-	-0-	-0-		608	3		N	-0-			-0-
08	611 X	611	-0-	-0-	-0-		611	3		N	-0-			-0-
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-		590	3		N	-0-			-0-
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-		551	3		N	-0-			-0-
*11	291 X	291	-0-	-0-	-0-		291	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3		RRCID -> 024366		COMPL. DATE 12/28/1930		TOTAL DEPTH 2700		PERF. N/A		
06	216 X	216	-0-	-0-	-0-		216	3		N	-0-			-0-
07	156 X	156	-0-	-0-	-0-		156	3		N	-0-			-0-
08	197 X	197	-0-	-0-	-0-		197	3		N	-0-			-0-
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-		223	3		N	-0-			-0-
10	256 X	256	-0-	-0-	-0-		256	3		N	-0-			-0-
*11	238 X	238	-0-	-0-	-0-		238	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4		RRCID -> 024367		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5		RRCID -> 024368		COMPL. DATE 09/13/1934		TOTAL DEPTH 2670		PERF. N/A		
06	653 X	653	-0-	-0-	-0-		653	3		N	-0-			-0-
07	686 X	686	-0-	-0-	-0-		686	3		N	-0-			-0-
08	681 X	681	-0-	-0-	-0-		681	3		N	-0-			-0-
09	655 X	655	-0-	-0-	-0-		655	3		N	-0-			-0-
10	631 X	631	-0-	-0-	-0-		631	3		N	-0-			-0-
*11	605 X	605	-0-	-0-	-0-		605	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6		RRCID -> 024369		COMPL. DATE 10/05/1934		TOTAL DEPTH 2658		PERF. N/A		
06	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-		1749	3		N	-0-			-0-
07	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-		1878	3		N	-0-			-0-
08	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-		1874	3		N	-0-			-0-
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-		1793	3		N	-0-			-0-
10	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-		1778	3		N	-0-			-0-
*11	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-		1587	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8		RRCID -> 024371		COMPL. DATE 07/26/1938		TOTAL DEPTH 2938		PERF. N/A		
06	354 X	354	-0-	-0-	-0-		354	3		N	-0-			-0-
07	486 X	486	-0-	-0-	-0-		486	3		N	-0-			-0-
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-		520	3		N	-0-			-0-
09	484 X	484	-0-	-0-	-0-		484	3		N	-0-			-0-
10	500 X	500	-0-	-0-	-0-		500	3		N	-0-			-0-
*11	518 X	518	-0-	-0-	-0-		518	3		N	-0-			-0-

MCILROY		WELL #:		1		RRCID -> 024372		COMPL. DATE 09/09/1938		TOTAL DEPTH 2840		PERF. N/A		
06	380 X	380	-0-	-0-	-0-		380	3		N	-0-			-0-
07	245 X	245	-0-	-0-	-0-		245	3		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-		227	3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	205 X	205	-0-	-0-	-0-		205	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486												
MACKIE		WELL #: 1				RRCID -> 024373	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	405 X	405	-0-	-0-	-0-		405	3		N	-0-			-0-
07	431 X	431	-0-	-0-	-0-		431	3		N	-0-			-0-
08	414 X	414	-0-	-0-	-0-		414	3		N	-0-			-0-
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-		388	3		N	-0-			-0-
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-		398	3		N	-0-			-0-
*11	380 X	380	-0-	-0-	-0-		380	3		N	-0-			-0-

MARTIN -B-		WELL #: 1				RRCID -> 024374	COMPL. DATE 10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-		1388	3		N	-0-			-0-
07	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-		1166	3		N	-0-			-0-
08	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-		1641	3		N	-0-			-0-
09	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-		1385	3		N	-0-			-0-
10	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-		1661	3		N	-0-			-0-
*11	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-		1590	3		N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #: 1				RRCID -> 024375	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-		798	3		N	-0-			-0-
07	980 X	980	-0-	-0-	-0-		980	3		N	-0-			-0-
08	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-		1005	3		N	-0-			-0-
09	807 X	807	-0-	-0-	-0-		807	3		N	-0-			-0-
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-		941	3		N	-0-			-0-
*11	852 X	852	-0-	-0-	-0-		852	3		N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #: 1				RRCID -> 024376	COMPL. DATE 06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	N/A			
06	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-		1332	3		N	-0-			-0-
07	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-		1084	3		N	-0-			-0-
08	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-		1523	3		N	-0-			-0-
09	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-		1364	3		N	-0-			-0-
10	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-		1340	3		N	-0-			-0-
*11	642 X	642	-0-	-0-	-0-		642	3		N	-0-			-0-

PAN		WELL #: A 1				RRCID -> 024378	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	315 X	315	-0-	-0-	-0-		315	3		N	-0-			-0-
07	312 X	312	-0-	-0-	-0-		312	3		N	-0-			-0-
08	121 X	121	-0-	-0-	-0-		121	3		N	-0-			-0-
09	120 X	120	-0-	-0-	-0-		120	3		N	-0-			-0-
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-		502	3		N	-0-			-0-
*11	454 X	454	-0-	-0-	-0-		454	3		N	-0-			-0-

PAN		WELL #: D 1				RRCID -> 024379	COMPL. DATE 03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PICKENS		WELL #: A 1				RRCID -> 024380	COMPL. DATE 06/10/1938	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
*11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A
06	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-		-0-
07	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-		-0-
08	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-		-0-
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-
10	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-		-0-
*11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A
06	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-
07	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-
08	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		-0-
10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
*11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-

SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A
06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
07	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-		-0-
08	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-		-0-
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-		-0-
10	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
*11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		-0-

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A
06	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
07	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
*11	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-		-0-
07	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-		-0-
08	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-		-0-
09	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-		-0-
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-		-0-
*11	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY THORNBURG		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER			
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A													
06	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
07	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
08	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
09	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
10	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
*11	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-

UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
07	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
08	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
10	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
*11	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A													
06	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
07	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
08	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
09	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
10	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
*11	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A													
06	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
07	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
08	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
09	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
10	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
*11	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A													
06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3		N	-0-			-0-
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-			-0-
08	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3		N	-0-			-0-
09	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3		N	-0-			-0-
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3		N	-0-			-0-
*11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3		N	-0-			-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 11/00/1932 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
09	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
*11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WALKER		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		WELL #: 1		RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	Y	-0-	-0-	-0-	
CULBERTSON				WELL #: 2		RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A
06	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-	
WELLS -A-				WELL #: 1		RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-	
WHITE DEER INV.				WELL #: 1		RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	Y	-0-	-0-	-0-	
WILSON-HART				WELL #: 1		RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-	
WITTER				WELL #: A 1		RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A
06	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-	-0-	
WITTER				WELL #: 2		RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST																			
PANTERA ENERGY COMPANY																			
BOWERS, J. B. NCT-5																			
		//CONT.//			68831 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER							
		//CONT.//			638486														
		WELL #:			1		RRCID -> 024406			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-	
09	153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-	
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-	
*11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-	
BARNES STATE																			
		WELL #:			1		RRCID -> 024445			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
06	715 X	715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-	
07	583 X	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-	
08	664 X	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-	
09	875 X	875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-	
10	898 X	898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-	
*11	842 X	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-	
ANDERSON																			
		WELL #:			1		RRCID -> 024649			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
06	644 X	644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-	
07	749 X	749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-	
08	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-	
09	859 X	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-	
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-	
*11	676 X	676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-	
ARIE																			
		WELL #:			1		RRCID -> 024650			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-	
07	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-	
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-	
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-	
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-	
*11	476 X	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-	
BRIDGES																			
		WELL #:			1		RRCID -> 024654			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
06	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-	
07	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-	
08	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-	
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-	
10	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-	
*11	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-	
BURNETT M																			
		WELL #:			1		RRCID -> 024655			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DONALDSON																			
		WELL #:			2		RRCID -> 024659			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
06	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-	
07	789 X	789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-	
08	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-	
09	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-	
10	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-	
*11	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1612 N	1443	-0-	-169	-0-	-0-	1443	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		286 X	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		618 X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		265 X	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		105 X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

06		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		606 X	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		532 X	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		917 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		771 X	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		361 X	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		802 X	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MORTON B WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

06		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	2252	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	2059	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//			68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//			638486								
MORTON		WELL #:			3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1736	N	1073	-0-	-663	-0-	1073	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-	-0-	-0-	

MORTON		WELL #:			A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-	-0-	

PHILLIPS, JAKE		WELL #:			1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-	-0-	-0-	

STRUNK		WELL #:			1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3	N	-0-	-0-	-0-	

WELLS		WELL #:			1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2837 - 3220	
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-	

WILBAR		WELL #:			1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	-0-	-0-	

WILBAR		WELL #:			2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WILBAR		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
		WELL #:	3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-			-0-
07	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-			-0-
08	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-			-0-
09	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-			-0-
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			-0-
*11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-			-0-

MICHAEL		WELL #:	1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
07	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
08	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			-0-
09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-			-0-
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
*11	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-

CECIL		WELL #:	1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
08	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			-0-
*11	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			-0-

CECIL		WELL #:	2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	1865 - 2554	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:	1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:	1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:	B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-			-0-
07	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
08	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-			-0-
09	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
*11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486													
JOHNSON, E. B.		WELL #: A 1		RRCID -> 025272		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	33 X	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-				-0-
07	284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-				-0-
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-				-0-
09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-				-0-
10	698 X	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-				-0-
*11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 025309		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BOWERS, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 025372		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-				-0-
07	310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-				-0-
08	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-				-0-
09	452 X	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-				-0-
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-				-0-
*11	316 X	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-				-0-

WEYMOUTH		WELL #: S 7F		RRCID -> 025422		COMPL. DATE 05/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEYMOUTH		WELL #: 6003		RRCID -> 025423		COMPL. DATE 05/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-				-0-
07	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-				-0-
08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-				-0-
09	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-				-0-
10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-				-0-
*11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-				-0-

MCDOWELL -186-		WELL #: 1		RRCID -> 025458		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-				-0-
07	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-				-0-
08	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-				-0-
09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-				-0-
10	656 X	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-				-0-
*11	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-				-0-

ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 025486		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-				-0-
07	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	3		N	-0-				-0-
08	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	1939	3		N	-0-				-0-
09	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-				-0-
10	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-				-0-
*11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ANSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	2417	3		N	-0-				-0-
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	-0-	2644	3		N	-0-				-0-
08	2635 N	2499	-0-	-136	-0-	-0-	2499	3		N	-0-				-0-
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-				-0-
10	2635 N	1855	-0-	-780	-0-	-0-	1855	3		N	-0-				-0-
*11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	2641	3		N	-0-				-0-

BECKER		WELL #:		1	RRCID ->	025495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-				-0-
07	559 X	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-				-0-
08	309 X	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-				-0-
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-				-0-
10	499 X	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-				-0-
*11	848 X	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-				-0-

BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	025503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	431 X	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-				-0-
07	943 X	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-				-0-
08	865 X	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-				-0-
09	508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-				-0-
10	588 X	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-				-0-
*11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-				-0-

BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	163 X	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-				-0-
07	207 X	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-				-0-
08	192 X	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-				-0-
09	179 X	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-				-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-				-0-
*11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-				-0-

RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-				-0-
07	754 X	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-				-0-
08	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-				-0-
09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-				-0-
10	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-				-0-
*11	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-				-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	-0-	3391	3		N	-0-				-0-
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	-0-	3460	3		N	-0-				-0-
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	-0-	3465	3		N	-0-				-0-
09	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	3		N	-0-				-0-
10	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	3		N	-0-				-0-
*11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	-0-	3276	3		N	-0-				-0-

BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	675 X	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-				-0-
07	701 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-				-0-
08	767 X	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-				-0-
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-				-0-
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-				-0-
*11	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486											
BURNETT, ET AL		WELL #: 1		RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COFFEE		WELL #: A		1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COFFEE		WELL #: H		1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A		
06	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	2019	3	N	-0-			-0-
07	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	3	N	-0-			-0-
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-			-0-
09	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-			-0-
10	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
*11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-			-0-
COX		WELL #: 1		RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	3	N	-0-			-0-
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	3051	3	N	-0-			-0-
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	-0-	3168	3	N	-0-			-0-
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	2828	3	N	-0-			-0-
10	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	3	N	-0-			-0-
*11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	2877	3	N	-0-			-0-
COX		WELL #: 2		RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-			-0-
07	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	-0-	2639	3	N	-0-			-0-
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2653	3	N	-0-			-0-
09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	3	N	-0-			-0-
10	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-			-0-
*11	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	2603	3	N	-0-			-0-
FOWLSTON		WELL #: 1		RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF. N/A			
06	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	3	N	-0-			-0-
07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-			-0-
08	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	2082	3	N	-0-			-0-
09	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	3	N	-0-			-0-
10	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
*11	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-			-0-
FUQUA		WELL #: 1		RRCID ->	025532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FUQUA				WELL #: 2		RRCID -> 025533		COMPL. DATE 05/08/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	960 N	484	-0-	-476	-0-	484	3	N	-0-			-0-	
07	868 N	710	-0-	-158	-0-	710	3	N	-0-			-0-	
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-	
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-	
10	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	3	N	-0-			-0-	
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	3	N	-0-			-0-	

FUQUA				WELL #: 3		RRCID -> 025534		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-			-0-	
07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-	
08	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-			-0-	
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-	
10	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-	
*11	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-			-0-	

FUQUA				WELL #: 4		RRCID -> 025535		COMPL. DATE 10/17/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			-0-	
07	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-			-0-	
08	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-			-0-	
09	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-			-0-	
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			-0-	
*11	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-			-0-	

GEARHART				WELL #: 1		RRCID -> 025537		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-			-0-	
07	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-			-0-	
08	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3	N	-0-			-0-	
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3	N	-0-			-0-	
10	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-			-0-	
*11	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-			-0-	

GEARY				WELL #: 1		RRCID -> 025538		COMPL. DATE 03/17/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3	N	-0-			-0-	
07	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3	N	-0-			-0-	
08	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3	N	-0-			-0-	
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3	N	-0-			-0-	
10	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-			-0-	
*11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3	N	-0-			-0-	

HARDWICK				WELL #: 1		RRCID -> 025540		COMPL. DATE 04/15/1945			TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HARRISON				WELL #: B 2		RRCID -> 025543		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-			-0-	
07	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3	N	-0-			-0-	
08	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-			-0-	
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-			-0-	
10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-			-0-	
*11	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY HASTIE		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		WELL #: 1		RRCID -> 025544		COMPL. DATE 08/24/1972		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-			-0-
07	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
08	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
09	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-			-0-
10	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-
*11	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-

HIGHT				WELL #: 1		RRCID -> 025545		COMPL. DATE 07/14/1939		TOTAL DEPTH	3559	PERF. 2905 - 3148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGHT				WELL #: 3		RRCID -> 025546		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSEHOLDER				WELL #: 1		RRCID -> 025548		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-
07	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-			-0-
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
*11	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #: 1		RRCID -> 025551		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-
07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			-0-
08	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			-0-
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
*11	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #: B 1		RRCID -> 025553		COMPL. DATE 04/11/1972		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
07	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-			-0-
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
09	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-			-0-
10	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
*11	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #: C 2		RRCID -> 025554		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3		N	-0-			-0-
07	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3		N	-0-			-0-
08	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
09	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		N	-0-			-0-
10	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
*11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
JONES, C. R.		WELL #: E 1		RRCID -> 025559	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3					-0-
07	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3					-0-
08	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3					-0-
09	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3					-0-
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 3					-0-
*11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3					-0-

JONES, F. J.		WELL #: A 1		RRCID -> 025560	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 3					-0-
07	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 3					-0-
08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 3					-0-
09	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 3					-0-
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3					-0-
*11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 3					-0-

JONES-RYAN		WELL #: 1		RRCID -> 025561	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 025562	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3					-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3					-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3					-0-
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3					-0-
10	1333 N	613	-0-	-720	-0-	613 3					-0-
*11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3					-0-

KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 025563	COMPL. DATE 04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF.	N/A		
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	56 3					-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 3					-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3					-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3					-0-
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3					-0-

KEMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 025564	COMPL. DATE 02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3					-0-
07	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3					-0-
08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 3					-0-
09	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3					-0-
10	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3					-0-
*11	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3					-0-

LANE, W. P.		WELL #: 1		RRCID -> 025566	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3					-0-
09	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 3					-0-
10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 3					-0-
*11	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MAKEIG		WELL #:		2		RRCID -> 025572		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2795	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2816	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2785	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2322	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MEINHARDT		WELL #:		1		RRCID -> 025582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5339	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4521	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4855	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4815	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2981	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4797	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MERCER		WELL #:		1		RRCID -> 025583		COMPL. DATE 05/09/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	559 X	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	889 X	889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MILLER		WELL #:		1		RRCID -> 025584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	771 X	771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	944 X	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		1		RRCID -> 025588		COMPL. DATE 01/19/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2517	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2916	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2623	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1		RRCID -> 025589		COMPL. DATE 12/22/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	777 X	777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	936 X	936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	941 X	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	782 X	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	998 X	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1		RRCID -> 025590		COMPL. DATE 12/15/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	186 X	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	89 X	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST
PANTERA ENERGY COMPANY
POWELL-MAGNOLIA

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 638486

WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-	-0-	-0-
10	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

06	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-	-0-	-0-
07	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-	-0-	-0-
08	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-	-0-	-0-
09	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-	-0-	-0-
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-	-0-	-0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-
07	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-
08	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
07	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
09	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
10	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-	-0-	-0-
09	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-	-0-	-0-
10	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
07	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-
08	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
09	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST
PANTERA ENERGY COMPANY
SEAGRAVES

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 638486
WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2370 N	1147	-0-	-1223	-0-	1147 3			N	-0-			-0-
07	2387 N	1467	-0-	-920	-0-	1467 3			N	-0-			-0-
08	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	2293 3			N	-0-			-0-
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3			N	-0-			-0-
10	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	1339 3			N	-0-			-0-
*11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3			N	-0-			-0-

SHARY

WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 3			N	-0-			-0-
07	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 3			N	-0-			-0-
08	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 3			N	-0-			-0-
09	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 3			N	-0-			-0-
10	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 3			N	-0-			-0-
*11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-			-0-

SIMMONS

WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, F. E.

WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 3			N	-0-			-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3			N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3			N	-0-			-0-

SMITH M

WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3			N	-0-			-0-
07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 3			N	-0-			-0-
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 3			N	-0-			-0-
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 3			N	-0-			-0-
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3			N	-0-			-0-
*11	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3			N	-0-			-0-

SNEED

WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3			N	-0-			-0-
07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3			N	-0-			-0-
08	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3			N	-0-			-0-
09	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3			N	-0-			-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 3			N	-0-			-0-
*11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3			N	-0-			-0-

SNEED A

WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3			N	-0-			-0-
07	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3			N	-0-			-0-
08	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3			N	-0-			-0-
09	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3			N	-0-			-0-
10	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3			N	-0-			-0-
*11	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
07		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			-0-
08		506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-
09		615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
10		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		N	-0-			-0-
*11		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A		
06		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-
07		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
08		506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-
09		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
10		537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
*11		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A		
06		2520 N	1234	-0-	-1286	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
07		2511 N	1531	-0-	-980	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
08		2480 N	2479	-0-	-1	-0-	2479 3		N	-0-			-0-
09		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-			-0-
10		1519 N	1283	-0-	-236	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
11		2400 N	2396	-0-	-4	-0-	2396 3		N	-0-			-0-

TAYLOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A		
06		656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
07		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
08		630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
09		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
10		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
*11		644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-			-0-

THOMPSON E		WELL #:		1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3		N	-0-			-0-
07		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 3		N	-0-			-0-
08		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 3		N	-0-			-0-
09		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 3		N	-0-			-0-
10		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3		N	-0-			-0-
*11		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY THOMPSON, T. -ET- -AL-			//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
PANHANDLE, WEST												
PANTERA ENERGY COMPANY												
THOMPSON, T. -ET- -AL-												
			WELL #:	1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
07	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
08	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
09	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
*11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
WARD												
			WELL #:	A 2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	04/14/1953	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2868 -	3235
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WARD, J. F.												
			WELL #:	1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
YONGUE												
			WELL #:	1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
07	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
09	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
10	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-
*11	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
YOUNG												
			WELL #:	2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PERCIVAL												
			WELL #:	2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
07	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		N	-0-			-0-
08	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
09	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
10	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3		N	-0-			-0-
*11	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-			-0-
SMITH, FRED												
			WELL #:	2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A	
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			-0-
07	682 N	496	-0-	-186	-0-	496 3		N	-0-			-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			-0-
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	616 3		N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
11	660 N	404	-0-	-256	-0-	404 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY PURE															
//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER							
//CONT.//		638486	WELL #:		2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 3			N	-0-			-0-	
07		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-			-0-	
08		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-			-0-	
09		146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-			-0-	
10		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-			-0-	
*11		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-			-0-	
OSBORNE															
WELL #:		4		RRCID ->		042831		COMPL. DATE		10/04/1967		TOTAL DEPTH		3439 PERF. 2788 - 2860	
06		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-			-0-	
07		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3			N	-0-			-0-	
08		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3			N	-0-			-0-	
09		737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 3			N	-0-			-0-	
10		749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 3			N	-0-			-0-	
*11		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-	
AVERY															
WELL #:		1 A		RRCID ->		056396		COMPL. DATE		09/20/1973		TOTAL DEPTH		3103 PERF. 2774 - 3103	
06		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 3			N	-0-			-0-	
08		898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 3			N	-0-			-0-	
09		996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 3			N	-0-			-0-	
10		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3			N	-0-			-0-	
*11		988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 3			N	-0-			-0-	
CREED															
WELL #:		1 A		RRCID ->		058066		COMPL. DATE		04/03/1974		TOTAL DEPTH		3262 PERF. 2953 - 3262	
06		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3			N	-0-			-0-	
07		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3			N	-0-			-0-	
08		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3			N	-0-			-0-	
09		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3			N	-0-			-0-	
10		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3			N	-0-			-0-	
*11		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 3			N	-0-			-0-	
HARRISON															
WELL #:		3		RRCID ->		060553		COMPL. DATE		12/09/1974		TOTAL DEPTH		3340 PERF. 3221 - 3292	
06		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3			N	-0-			-0-	
07		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3			N	-0-			-0-	
08		994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 3			N	-0-			-0-	
09		775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 3			N	-0-			-0-	
10		817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 3			N	-0-			-0-	
*11		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3			N	-0-			-0-	
ROBERTSON -C-															
WELL #:		5		RRCID ->		076869		COMPL. DATE		03/28/1978		TOTAL DEPTH		3436 PERF. 3264 - 3295	
06		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3			N	-0-			-0-	
07		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3			N	-0-			-0-	
08		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3			N	-0-			-0-	
09		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3			N	-0-			-0-	
10		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3			N	-0-			-0-	
*11		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3			N	-0-			-0-	
ROBERTSON -C-															
WELL #:		6		RRCID ->		076870		COMPL. DATE		03/13/1978		TOTAL DEPTH		3450 PERF. 3164 - 3354	
06		1410 N	689	-0-	-721	-0-	689 3			N	-0-			-0-	
07		651 N	599	-0-	-52	-0-	599 3			N	-0-			-0-	
08		589 N	531	-0-	-58	-0-	531 3			N	-0-			-0-	
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3			N	-0-			-0-	
10		589 N	450	-0-	-139	-0-	450 3			N	-0-			-0-	
*11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6		RRCID -> 076871		COMPL. DATE 04/17/1978		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ROBERTSON -C-		WELL #:		7		RRCID -> 081228		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280		
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	-0-	3270 3		N	-0-	-0-	
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-	3541 3		N	-0-	-0-	
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	-0-	3622 3		N	-0-	-0-	
09	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2283 3		N	-0-	-0-	
10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	2752 3		N	-0-	-0-	
*11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	-0-	4622 3		N	-0-	-0-	

GRIMES		WELL #:		1 A		RRCID -> 081664		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895		
06	534 X	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-	-0-	
07	552 X	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-	-0-	
08	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-	-0-	
09	440 X	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-	-0-	
10	431 X	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-	-0-	
*11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-	

MCKEE, GARLAND		WELL #:		3		RRCID -> 081948		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A		
06	23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-	-0-	
07	14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-	
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
*11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-	

KUYKENDALL		WELL #:		1A		RRCID -> 085886		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832		
06	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-	-0-	
07	898 X	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-	-0-	
08	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-	-0-	
09	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-	-0-	
10	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-	-0-	
*11	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-	-0-	

SHERIDAN		WELL #:		1A		RRCID -> 091903		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834		
06	281 X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-	-0-	
07	263 X	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	-0-	
08	262 X	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-	
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-	
10	214 X	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-	-0-	
*11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #:		C 1		RRCID -> 092589		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825 PERF. 2658 - 2744			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950 PERF. 2786 - 2868			
06	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
07	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
08	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
10	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
*11	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-			-0-

COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440 PERF. 1200 - 1270			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117 PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364 PERF. 3017 - 3268			
06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
07	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
08	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
09	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
10	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
*11	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-			-0-

BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025 PERF. 2890 - 2960			
06	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
10	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
*11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-

WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3080 - 3110			
06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
07	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
08	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
10	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
*11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3		N	-0-		-0-
07	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3		N	-0-		-0-
08	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-		-0-
09	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3		N	-0-		-0-
10	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-		-0-
*11	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-		-0-

 BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		N	-0-		-0-
07	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		N	-0-		-0-
08	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-		-0-
09	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		N	-0-		-0-
10	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-		-0-
*11	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-		-0-

 COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
07	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		-0-
08	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
09	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
*11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-

 BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
TAYLOR 62		WELL #:	1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2332 - 2594
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06		895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-
07		958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-
08		987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-
09		791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-
10		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-
*11		817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-

JONES, C. R.		WELL #:	2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3107 - 3320
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JACKSON		WELL #:	2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2682 - 2774
06		837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-
07		859 X	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-
08		467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-
09		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-
10		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-
*11		915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-

TRICIA		WELL #:	1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2938 - 3096
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-
10		386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-
*11		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-

POPE, MARY -A-		WELL #:	1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2675 - 3170
06		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-
07		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-
08		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3		N	-0-
09		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-
10		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-
*11		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		N	-0-

SMITH, DALE		WELL #:	2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3275 - 3356
06		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-
07		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		N	-0-
08		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		N	-0-
09		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-
10		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-
*11		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-

BRUMLEY GULF		WELL #:	2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2815 - 2954
06		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-
07		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-
08		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-
09		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-
10		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-
*11		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST
PANTERA ENERGY COMPANY
BROWN

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY
//CONT.// 638486
WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL C

WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	623 X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			-0-
08	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
09	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
10	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
*11	916 X	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-			-0-

O'NEAL -A-

WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

06	880 X	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-			-0-
07	893 X	893	-0-	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-			-0-
08	890 X	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			-0-
09	732 X	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			-0-
10	804 X	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-			-0-
*11	328 X	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-

MCDOWELL C

WELL #: C 7 RRCID -> 152087 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3040 - 3270

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021

LANE

WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

06	229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
07	347 X	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
10	289 X	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
*11	275 X	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-

BRITAIN E. C.

WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.

WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

06	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-			-0-
07	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	3	N	-0-			-0-
08	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
09	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-			-0-
10	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
*11	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST
PANTERA ENERGY COMPANY
ROBERTSON "C"

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 638486
WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
06	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
*11	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.

WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

06	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3	N	-0-			-0-
07	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	N	-0-			-0-
08	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3	N	-0-			-0-
09	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-			-0-
10	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3	N	-0-			-0-
*11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3	N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM

WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHLEE "A"

WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3	N	-0-			-0-
07	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3	N	-0-			-0-
08	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3	N	-0-			-0-
09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3	N	-0-			-0-
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3	N	-0-			-0-
*11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3	N	-0-			-0-

WALL

WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-
07	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
09	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
*11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-

BENEDICT

WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

06	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
07	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			-0-
08	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
09	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-			-0-
10	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-
*11	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-			-0-

CULBERTSON

WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-			-0-
07	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-
08	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-			-0-
09	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			-0-
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			-0-
*11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY MYERS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
		WELL #:	2	RRCID ->	162710	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3082 - 3450			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
07		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
08		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
09		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
10		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
*11		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-			-0-
DAVIS		WELL #:	1	RRCID ->	162784	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2442 - 2760			
06		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
07		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
08		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
09		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
10		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
*11		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
DEAHL, G. W. "3"		WELL #:	3	RRCID ->	163102	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2260 - 2760			
06		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
07		179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
09		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
10		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
*11		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
HAYS TRUST		WELL #:	107	RRCID ->	163516	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3138	PERF.	2940 - 3064			
06		763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
07		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
08		764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
09		727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
10		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
*11		693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
BRELSFORD		WELL #:	2	RRCID ->	163758	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	3103 - 3432			
06		43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MONGOLE		WELL #:	1R	RRCID ->	164742	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	2719	PERF.	2490 - 2719			
06		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
07		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
08		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
10		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
*11		276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
BEDNORZ ESTATE		WELL #:	1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2503 - 2704			
06		616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
07		588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
08		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
09		583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
10		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
*11		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 BURNETT M WELL #: M 2 RRCID -> 165222 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3		N	-0-			-0-
07	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3		N	-0-			-0-
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3		N	-0-			-0-
09	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3		N	-0-			-0-
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3		N	-0-			-0-
*11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3		N	-0-			-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
07	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
10	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
*11	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

06	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
07	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
09	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF -0- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		Y	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		Y	-0-			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		Y	-0-			-0-
10	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3		Y	-0-			-0-
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	3		Y	-0-			-0-

DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

06	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
07	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
08	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
*11	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
07	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
08	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
09	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
10	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
*11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-			-0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BELL		WELL #:		1R		RRCID -> 167910		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 3406		PERF. 2546 - 3354			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-	-0-			-0-
07	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-	-0-			-0-
08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-	-0-			-0-
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-	-0-			-0-
10	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-	-0-			-0-
*11	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-	-0-			-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		3		RRCID -> 167970		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3100 - 3500			
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-	-0-			-0-
07	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-	-0-			-0-
08	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-	-0-			-0-
09	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-	-0-			-0-
10	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-	-0-			-0-
*11	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-	-0-			-0-

BROWN, EPPS "A"		WELL #:		2		RRCID -> 168143		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2900 - 3300			
06	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-	-0-			-0-
07	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-	-0-			-0-
08	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-	-0-			-0-
09	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-	-0-			-0-
10	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-	-0-			-0-
*11	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-	-0-			-0-

SUNRAY		WELL #:		2		RRCID -> 168254		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 3976		PERF. 3158 - 3268			
06	148 X	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	-0-	-0-			-0-
07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-	-0-			-0-
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	N	-0-	-0-			-0-
09	302 X	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	N	-0-	-0-			-0-
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-	-0-			-0-
*11	248 X	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-	-0-			-0-

KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R		RRCID -> 168357		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 2772		PERF. 2575 - 2772			
06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-	-0-			-0-
07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-	-0-			-0-
08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-	-0-			-0-
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-	-0-			-0-
10	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-	-0-			-0-
*11	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		1R		RRCID -> 168597		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 3045		PERF. 2826 - 2948			
06	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-	-0-			-0-
07	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-	-0-			-0-
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-	-0-			-0-
09	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-	-0-			-0-
10	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-	-0-			-0-
*11	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-	-0-			-0-

PINNELL		WELL #:		1R		RRCID -> 168600		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 2797		PERF. 2629 - 2797			
06	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-	-0-			-0-
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-	-0-			-0-
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-	-0-			-0-
*11	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2586 - 2761
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
07	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-	-0-
08	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-
09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-
10	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-

POWERS		WELL #:		1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF. 2640 - 2728
06	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
07	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
08	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
09	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 2528 - 2762
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		38	RRCID ->	171711	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2608 - 3081
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2795 - 3435
06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
07	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2794 - 3380
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3400
06	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY FUQUA		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
		WELL #: 5183		RRCID -> 171842	COMPL. DATE 11/24/1998	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3034	- 3400						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOUNG, J. H.				WELL #: 3263	RRCID -> 172112	COMPL. DATE 12/02/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3220	- 3550					
06	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
07	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			-0-
08	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-
10	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
*11	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-			-0-

LUCKHARDT				WELL #: 3353	RRCID -> 172125	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 3319	PERF. 2826	- 3319					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
09	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
10	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
*11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #: 6	RRCID -> 174703	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2880	- 3300					
06	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-			-0-
07	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-			-0-
08	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-			-0-
09	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-			-0-
10	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
*11	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-			-0-

KEMPSON				WELL #: 204	RRCID -> 174705	COMPL. DATE 07/30/1999	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2633	- 3098					
06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-			-0-
07	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-			-0-
08	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-			-0-
09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-			-0-
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-			-0-
*11	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-			-0-

STEWART, A. A.				WELL #: 203	RRCID -> 174707	COMPL. DATE 07/30/1999	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2604	- 3098					
06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-			-0-
07	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-			-0-
08	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-			-0-
09	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-			-0-
10	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-			-0-
*11	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-			-0-

TAYLOR -A-				WELL #: 2244	RRCID -> 174780	COMPL. DATE 06/29/1999	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2700	- 3100					
06	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
07	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
08	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
09	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-
*11	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3250 - 3500
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-		-0-
08	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-
09	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		-0-
10	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		-0-
*11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-		-0-

BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2804 - 3200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2736 - 3150
06	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-		-0-
07	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-		-0-
08	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-		-0-
09	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-		-0-
10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-		-0-
*11	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-		-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2605 - 3100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2807 - 3399
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		-0-
07	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-
09	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		-0-
*11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-

TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2840 - 3250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2780 - 3068
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2330 - 2526	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-	-0-	
07		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 3			N	-0-	-0-	
08		533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-	-0-	
09		376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-	-0-	
10		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3			N	-0-	-0-	
*11		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-	-0-	

VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3106 - 3360	
06		154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-	-0-	
07		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-	-0-	
08		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-	-0-	
09		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 3			N	-0-	-0-	
10		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-	-0-	
*11		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-	-0-	

READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3074 - 3367	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

READ "D"		WELL #:		2124	RRCID ->	179279	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3183 - 3405	
06		531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 3			N	-0-	-0-	
07		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3			N	-0-	-0-	
08		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-	-0-	
09		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3			N	-0-	-0-	
10		388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-	-0-	
*11		632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-	-0-	

JONES-RYAN		WELL #:		2190	RRCID ->	179290	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2780 - 3055	
06		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 3			N	-0-	-0-	
07		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 3			N	-0-	-0-	
08		511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3			N	-0-	-0-	
09		987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 3			N	-0-	-0-	
10		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-	-0-	
*11		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3			N	-0-	-0-	

NISBETT		WELL #:		2	RRCID ->	179415	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	3142 - 3402	
06		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-	-0-	
07		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-	-0-	
08		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-	-0-	
09		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-	-0-	
10		169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-	-0-	
*11		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-	-0-	

BENEDICT -W-		WELL #:		2R	RRCID ->	180457	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893	PERF.	2646 - 2770	
06		381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 3			N	-0-	-0-	
07		532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3			N	-0-	-0-	
08		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 3			N	-0-	-0-	
09		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 3			N	-0-	-0-	
10		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 3			N	-0-	-0-	
*11		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
GINN "A"		WELL #:		1R		RRCID -> 180520		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3				N	-0-			-0-
07	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 3				N	-0-			-0-
08	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 3				N	-0-			-0-
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3				N	-0-			-0-
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 3				N	-0-			-0-
*11	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 3				N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		302		RRCID -> 180685		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848				
06	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 3				N	-0-			-0-
07	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 3				N	-0-			-0-
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3				N	-0-			-0-
09	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3				N	-0-			-0-
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3				N	-0-			-0-
*11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 3				N	-0-			-0-

MCBRAYER		WELL #:		1R		RRCID -> 180995		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994				
06	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3				N	-0-			-0-
07	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3				N	-0-			-0-
08	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 3				N	-0-			-0-
09	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 3				N	-0-			-0-
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3				N	-0-			-0-
*11	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 3				N	-0-			-0-

MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R		RRCID -> 181125		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836				
06	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3				N	-0-			-0-
07	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 3				N	-0-			-0-
08	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3				N	-0-			-0-
09	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3				N	-0-			-0-
10	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3				N	-0-			-0-
*11	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 3				N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1R		RRCID -> 181865		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760				
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 3				N	-0-			-0-
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 3				N	-0-			-0-
08	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 3				N	-0-			-0-
09	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 3				N	-0-			-0-
10	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 3				N	-0-			-0-
*11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 3				N	-0-			-0-

COFFEE "I"		WELL #:		3		RRCID -> 182359		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		2R		RRCID -> 182860		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486													
WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2628 -	2862		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	372 X	372	-0-	-0-	-0-	-0-		372	3	N	-0-				-0-
07	348 X	348	-0-	-0-	-0-	-0-		348	3	N	-0-				-0-
08	328 X	328	-0-	-0-	-0-	-0-		328	3	N	-0-				-0-
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	-0-		308	3	N	-0-				-0-
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	-0-		261	3	N	-0-				-0-
*11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	-0-		204	3	N	-0-				-0-

BISCHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2480 -	2700		
06	650 X	650	-0-	-0-	-0-	-0-		650	3	N	-0-				-0-
07	725 X	725	-0-	-0-	-0-	-0-		725	3	N	-0-				-0-
08	702 X	702	-0-	-0-	-0-	-0-		702	3	N	-0-				-0-
09	684 X	684	-0-	-0-	-0-	-0-		684	3	N	-0-				-0-
10	678 X	678	-0-	-0-	-0-	-0-		678	3	N	-0-				-0-
*11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	-0-		627	3	N	-0-				-0-

SWEATT		WELL #:		3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3052 -	3220		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHARY		WELL #:		2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2686 -	3000		
06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	-0-		2536	3	N	-0-				-0-
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-		3089	3	N	-0-				-0-
08	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-		3100	3	N	-0-				-0-
09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	-0-		2717	3	N	-0-				-0-
10	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	-0-		2080	3	N	-0-				-0-
*11	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	-0-		1998	3	N	-0-				-0-

KRAKER		WELL #:		2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	3100 -	3359		
06	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	-0-		1849	3	N	-0-				-0-
07	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	-0-		1730	3	N	-0-				-0-
08	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	-0-		1669	3	N	-0-				-0-
09	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	-0-		1210	3	N	-0-				-0-
10	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	-0-		1404	3	N	-0-				-0-
*11	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	-0-		1665	3	N	-0-				-0-

HARDWICK		WELL #:		3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3336 -	3550		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF.	3255 -	3513		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	131 X	131	-0-	-0-	-0-		131	3		N	-0-				-0-
07	133 X	133	-0-	-0-	-0-		133	3		N	-0-				-0-
08	128 X	128	-0-	-0-	-0-		128	3		N	-0-				-0-
09	123 X	123	-0-	-0-	-0-		123	3		N	-0-				-0-
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-		74	3		N	-0-				-0-
*11	98 X	98	-0-	-0-	-0-		98	3		N	-0-				-0-

MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 - 2511				
06	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-		4250	3		N	-0-				-0-
07	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-		4532	3		N	-0-				-0-
08	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-		4551	3		N	-0-				-0-
09	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-		2154	3		N	-0-				-0-
10	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-		3841	3		N	-0-				-0-
*11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-		3532	3		N	-0-				-0-

FIELDS		WELL #:		2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2808 - 3333				
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	10 X	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-				-0-
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-		224	3		N	-0-				-0-
10	748 X	748	-0-	-0-	-0-		748	3		N	-0-				-0-
*11	406 X	406	-0-	-0-	-0-		406	3		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 - 2657				
06	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-		1657	3		N	-0-				-0-
07	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-		1323	3		N	-0-				-0-
08	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-		1695	3		N	-0-				-0-
09	463 X	463	-0-	-0-	-0-		463	3		N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-		1537	3		N	-0-				-0-

BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3271 - 3600				
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-		2698	3		N	-0-				-0-
07	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-		3950	3		N	-0-				-0-
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-		3603	3		N	-0-				-0-
09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-		3547	3		N	-0-				-0-
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-		2548	3		N	-0-				-0-
*11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-		3340	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
OLSSON		WELL #:		2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2726 - 3070	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	268 X	268	-0-	-0-	-0-		268 3		N	-0-	-0-	
07	298 X	298	-0-	-0-	-0-		298 3		N	-0-	-0-	
08	231 X	231	-0-	-0-	-0-		231 3		N	-0-	-0-	
09	311 X	311	-0-	-0-	-0-		311 3		N	-0-	-0-	
10	302 X	302	-0-	-0-	-0-		302 3		N	-0-	-0-	
*11	317 X	317	-0-	-0-	-0-		317 3		N	-0-	-0-	

LANE, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3128 - 3225
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAKEIG, ELLA		WELL #:		3	RRCID ->	189395	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3126 - 3240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2021											

ATCHESON		WELL #:		4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3140 - 3350
06	459 X	459	-0-	-0-	-0-		459 3		N	-0-	-0-
07	450 X	450	-0-	-0-	-0-		450 3		N	-0-	-0-
08	428 X	428	-0-	-0-	-0-		428 3		N	-0-	-0-
09	442 X	442	-0-	-0-	-0-		442 3		N	-0-	-0-
10	433 X	433	-0-	-0-	-0-		433 3		N	-0-	-0-
*11	557 X	557	-0-	-0-	-0-		557 3		N	-0-	-0-

NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3146 - 3400
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3211 - 3400
06	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-		1779 3		N	-0-	-0-
07	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-		1591 3		N	-0-	-0-
08	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-		1965 3		N	-0-	-0-
09	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-		1920 3		N	-0-	-0-
10	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-		1110 3		N	-0-	-0-
*11	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-		1816 3		N	-0-	-0-

COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3181 - 3300
06	358 X	358	-0-	-0-	-0-		358 3		N	-0-	-0-
07	357 X	357	-0-	-0-	-0-		357 3		N	-0-	-0-
08	358 X	358	-0-	-0-	-0-		358 3		N	-0-	-0-
09	350 X	350	-0-	-0-	-0-		350 3		N	-0-	-0-
10	427 X	427	-0-	-0-	-0-		427 3		N	-0-	-0-
*11	455 X	455	-0-	-0-	-0-		455 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BELL		WELL #:		2R		RRCID -> 195604		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARGENT		WELL #:		4R		RRCID -> 195606		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640				
06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
*11	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-

TWILL		WELL #:		1R		RRCID -> 195607		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230				
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-			-0-
07	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-			-0-
08	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-			-0-
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
10	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-			-0-
*11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #:		4R		RRCID -> 196453		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640				
06	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
07	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			-0-
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
10	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
*11	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		3A		RRCID -> 197575		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610				
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
*11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-

TEST		WELL #:		4		RRCID -> 197583		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110				
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-			-0-
07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-			-0-
08	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-			-0-
09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-			-0-
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-			-0-
*11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #:		1		RRCID -> 198468		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452				
06	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
07	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
09	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
10	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
*11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FUQUA				WELL #: 7	RRCID -> 199358	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3251	-	3445	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
07	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
08	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
09	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
10	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
*11	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-

MURPHY				WELL #: 1	RRCID -> 203146	COMPL. DATE 06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3294	-	3532	
06	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
07	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
08	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
09	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
10	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
*11	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON				WELL #: 1053	RRCID -> 204475	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3238	-	3426	
06	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			-0-
07	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
09	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-			-0-
10	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			-0-
*11	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-

SANFORD, ALAMOSA				WELL #: 5085A	RRCID -> 204772	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2272	-	2804	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
09	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		N	-0-			-0-
10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			-0-
*11	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-

WEYMOUTH				WELL #: 8R	RRCID -> 204932	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 2011	-	2351	
06	3180 X	70	-0-	-3110	-0-	70 3		N	-0-			-0-
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-0-
08	1829 X	1404	-0-	-425	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
09	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 3		N	-0-			-0-
10	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3		N	-0-			-0-
*11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 3		N	-0-			-0-

PENNY				WELL #: 3035A	RRCID -> 204961	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2124	-	2693	
06	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
07	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			-0-
08	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
09	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
10	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			-0-
*11	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-

RUBERT				WELL #: 4191	RRCID -> 207373	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2760	-	3117	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
BURKE		WELL #: 11			RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2924 - 0
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NIELD, ARTHUR		WELL #: 2RR			RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2872 - 3047

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-

CHEATHAM B		WELL #: 3 A			RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2218 - 2775

06		54 X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			-0-
07		203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3			-0-
08		298 X	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3			-0-
09		147 X	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3			-0-
10		297 X	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3			-0-
*11		301 X	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3			-0-

FUQUA 399		WELL #: 1 H			RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2483 - 4804

06		278 X	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3			-0-
07		284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			-0-
08		272 X	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3			-0-
09		261 X	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3			-0-
10		157 X	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			-0-
*11		209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			-0-

CHEATHAM C		WELL #: 1			RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2194 - 2800

06		99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			-0-
07		327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3			-0-
08		480 X	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3			-0-
09		215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3			-0-
10		454 X	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3			-0-
*11		450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3			-0-

GIBSON		WELL #: 1			RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2205 - 2780

06		664 X	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3			-0-
07		465 X	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3			-0-
08		679 X	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	3			-0-
09		625 X	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3			-0-
10		509 X	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3			-0-
*11		528 X	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3			-0-

DEAL SANFORD		WELL #: 3A			RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2228 - 2740

06		85 X	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			-0-
07		75 X	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			-0-
08		118 X	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			-0-
09		133 X	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			-0-
10		145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			-0-
*11		108 X	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
KELLY		WELL #: 2			RRCID -> 217084	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 2646	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
07	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
09	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
10	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
*11	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
TRIGG		WELL #: 1A			RRCID -> 217693	COMPL. DATE 03/12/2006	TOTAL DEPTH 2610	PERF. 2270 - 2610				
06	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
07	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
08	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-
10	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-
*11	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
ROY'S		WELL #: 1			RRCID -> 218514	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3332 - 3650				
06	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
07	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
08	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
09	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-
10	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		N	-0-			-0-
*11	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
BAXTER		WELL #: 1			RRCID -> 218888	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3379 - 3660				
06	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-			-0-
07	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
08	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
09	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
10	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			-0-
*11	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
KIDD		WELL #: 1			RRCID -> 218902	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 2825	PERF. 2271 - 2825				
06	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-			-0-
07	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			-0-
08	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
09	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
*11	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
FELTZ		WELL #: 3			RRCID -> 218903	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 3691	PERF. 3411 - 3615				
06	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			-0-
07	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
08	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
*11	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
THORPE		WELL #: 1			RRCID -> 219041	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 2554	PERF. 2101 - 2526				
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
07	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
08	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
09	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
*11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST
PANTERA ENERGY COMPANY
DEAHL, G.W.

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY
//CONT.// 638486
WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-				-0-
07	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				-0-
08	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-				-0-
09	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-				-0-
10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-				-0-
*11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-				-0-

RUBIN

WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

06	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-				-0-
07	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-				-0-
08	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-				-0-
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-				-0-
10	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-				-0-
*11	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-				-0-

RUBIN

WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-				-0-
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-				-0-
08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-				-0-
09	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-				-0-
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-				-0-
*11	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-				-0-

PENNY -A-

WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
07	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-				-0-
08	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
10	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-				-0-
*11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-				-0-

ANSTED

WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

06	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-				-0-
07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-				-0-
08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
09	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-				-0-
10	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-				-0-
*11	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-				-0-

JONES, C. R. 166

WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

06	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-				-0-
07	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-				-0-
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-				-0-
09	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-				-0-
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-				-0-
*11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-				-0-

JONES, C. R. -C- 170

WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 3			N	-0-			-0-
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 3			N	-0-			-0-
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 3			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3			N	-0-			-0-
*11	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3			N	-0-			-0-

SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-			-0-
07	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 3			N	-0-			-0-
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 3			N	-0-			-0-
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3			N	-0-			-0-
10	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-			-0-
*11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3			N	-0-			-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 3			N	-0-			-0-
07	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3			N	-0-			-0-
08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3			N	-0-			-0-
09	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-			-0-
10	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 3			N	-0-			-0-
*11	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

06	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3			N	-0-			-0-
07	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-			-0-
08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-			-0-
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3			N	-0-			-0-
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-			-0-
*11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3			N	-0-			-0-

COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
PANTERA ENERGY COMPANY															
WARD, J. F. 319															
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
		//CONT.//		638486											
		WELL #:		3		RRCID -> 230970		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 3526		PERF. 2838		- 3526	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	459	X	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	119	X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUMLEY -B- 398															
		WELL #:		3		RRCID -> 230978		COMPL. DATE 11/15/2017		TOTAL DEPTH 3306		PERF. 2789		- 3306	
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279	N	162	-0-	-117	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEE															
		WELL #:		2		RRCID -> 245464		COMPL. DATE 01/19/1984		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 2923		- 3041	
06	76	X	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	21	X	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PERKY															
		WELL #:		3438		RRCID -> 246078		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 3161		- 3408	
06	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	983	X	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	936	X	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FURNEAUX															
		WELL #:		2		RRCID -> 246198		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 2762		- 3179	
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	869	X	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	349	X	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NIELD															
		WELL #:		3		RRCID -> 246654		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 3165		PERF. 2834		- 3081	
06	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NOWLIN															
		WELL #:		1		RRCID -> 249774		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 3553		PERF. 3395		- 3553	
06	467	X	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	425	X	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST											CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY	//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							
POPE	//CONT.//		638486									
	WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	2640 - 3450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3			N	-0-		-0-
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-		-0-
08	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 3			N	-0-		-0-
09	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3			N	-0-		-0-
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 3			N	-0-		-0-
*11	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-		-0-

READ	WELL #:		1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3434 - 3565	
06	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 3			N	-0-		-0-
07	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 3			N	-0-		-0-
08	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 3			N	-0-		-0-
09	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 3			N	-0-		-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 3			N	-0-		-0-
*11	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 3			N	-0-		-0-

C. R. JONES	WELL #:		G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	2815 - 3229	
06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3			N	-0-		-0-
07	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3			N	-0-		-0-
08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3			N	-0-		-0-
09	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3			N	-0-		-0-
10	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3			N	-0-		-0-
*11	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3			N	-0-		-0-

DONALDSON, A. J.	WELL #:		R 2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2716 - 3034	
06	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 3			N	-0-		-0-
07	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3			N	-0-		-0-
08	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3			N	-0-		-0-
09	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3			N	-0-		-0-
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3			N	-0-		-0-
*11	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3			N	-0-		-0-

MORTON	WELL #:		1R	RRCID ->	259836	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2719 - 2978	
06	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3			N	-0-		-0-
07	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3			N	-0-		-0-
08	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3			N	-0-		-0-
09	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3			N	-0-		-0-
10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3			N	-0-		-0-
*11	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3			N	-0-		-0-

WILBAR	WELL #:		5	RRCID ->	259841	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	2704 - 3055	
06	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3			N	-0-		-0-
07	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3			N	-0-		-0-
08	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3			N	-0-		-0-
09	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3			N	-0-		-0-
10	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3			N	-0-		-0-
*11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3			N	-0-		-0-

RAGER	WELL #:		1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2808 - 3160	
06	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3			N	-0-		-0-
07	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3			N	-0-		-0-
08	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3			N	-0-		-0-
09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3			N	-0-		-0-
10	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//	638486										
VENABLE			WELL #:	3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2754 - 3024		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		870 X	870	-0-	-0-	-0-		870 3		N	-0-			-0-
07		239 X	239	-0-	-0-	-0-		239 3		N	-0-			-0-
08		1339 X	1339	-0-	-0-	-0-		1339 3		N	-0-			-0-
09		800 X	800	-0-	-0-	-0-		800 3		N	-0-			-0-
10		689 X	689	-0-	-0-	-0-		689 3		N	-0-			-0-
*11		993 X	993	-0-	-0-	-0-		993 3		N	-0-			-0-

DOWD			WELL #:	1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2767 - 4206		
06		427 X	427	-0-	-0-	-0-		427 3		N	-0-			-0-
07		429 X	429	-0-	-0-	-0-		429 3		N	-0-			-0-
08		414 X	414	-0-	-0-	-0-		414 3		N	-0-			-0-
09		394 X	394	-0-	-0-	-0-		394 3		N	-0-			-0-
10		430 X	430	-0-	-0-	-0-		430 3		N	-0-			-0-
*11		450 X	450	-0-	-0-	-0-		450 3		N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON			WELL #:	2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2796 - 2986		
06		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-		2393 3		N	-0-			-0-
07		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-		3074 3		N	-0-			-0-
08		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-		2012 3		N	-0-			-0-
09		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-		2580 3		N	-0-			-0-
10		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-		1974 3		N	-0-			-0-
*11		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-		2401 3		N	-0-			-0-

STARK			WELL #:	1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2706 - 2971		
06		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-		1189 3		N	-0-			-0-
07		990 X	990	-0-	-0-	-0-		990 3		N	-0-			-0-
08		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-		1403 3		N	-0-			-0-
09		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-		1365 3		N	-0-			-0-
10		592 X	592	-0-	-0-	-0-		592 3		N	-0-			-0-
*11		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-		1235 3		N	-0-			-0-

TAYS			WELL #:	2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2894 - 3082		
06		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-		4290 3		N	-0-			-0-
07		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-		4580 3		N	-0-			-0-
08		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-		4265 3		N	-0-			-0-
09		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-		3779 3		N	-0-			-0-
10		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-		2754 3		N	-0-			-0-
*11		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-		3403 3		N	-0-			-0-

WARD			WELL #:	A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2846 - 3021		
06		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-		4351 3		N	-0-			-0-
07		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-		4801 3		N	-0-			-0-
08		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-		4825 3		N	-0-			-0-
09		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-		3952 3		N	-0-			-0-
10		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-		2954 3		N	-0-			-0-
*11		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-		4266 3		N	-0-			-0-

SIMMONS			WELL #:	1R	RRCID ->	267999	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	3212 - 3415		
06		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-		2017 3		N	-0-			-0-
07		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-		1065 3		N	-0-			-0-
08		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-		1883 3		N	-0-			-0-
09		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-		2052 3		N	-0-			-0-
10		1496 X	1496	-0-	-0-	-0-		1496 3		N	-0-			-0-
*11		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-		1084 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//			68831 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//			638486									
BOYLE		WELL #:			1		RRCID -> 268052			COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-		1111 3		N	-0-			-0-
07		824 X	824	-0-	-0-	-0-		824 3		N	-0-			-0-
08		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-		1326 3		N	-0-			-0-
09		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-		1257 3		N	-0-			-0-
10		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-		1575 3		N	-0-			-0-
*11		975 X	975	-0-	-0-	-0-		975 3		N	-0-			-0-

HIGHT		WELL #:			1R		RRCID -> 269095			COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136		
06		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-		1463 3		N	-0-			-0-
07		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-		1308 3		N	-0-			-0-
08		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-		1138 3		N	-0-			-0-
09		782 X	782	-0-	-0-	-0-		782 3		N	-0-			-0-
10		163 X	163	-0-	-0-	-0-		163 3		N	-0-			-0-
*11		700 X	700	-0-	-0-	-0-		700 3		N	-0-			-0-

HARRINGTON		WELL #:			4		RRCID -> 269129			COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411		
06		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-		1422 3		N	-0-			-0-
07		41 X	41	-0-	-0-	-0-		41 3		N	-0-			-0-
08		38 X	38	-0-	-0-	-0-		38 3		N	-0-			-0-
09		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-		2111 3		N	-0-			-0-
10		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-		1993 3		N	-0-			-0-
*11		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-		1765 3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:			2R		RRCID -> 269362			COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081		
06		697 X	697	-0-	-0-	-0-		697 3		N	-0-			-0-
07		741 X	741	-0-	-0-	-0-		741 3		N	-0-			-0-
08		750 X	750	-0-	-0-	-0-		750 3		N	-0-			-0-
09		675 X	675	-0-	-0-	-0-		675 3		N	-0-			-0-
10		474 X	474	-0-	-0-	-0-		474 3		N	-0-			-0-
*11		677 X	677	-0-	-0-	-0-		677 3		N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:			1R		RRCID -> 269364			COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395		
06		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-		1434 3		N	-0-			-0-
07		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-		1731 3		N	-0-			-0-
08		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-		1774 3		N	-0-			-0-
09		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-		1725 3		N	-0-			-0-
10		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-		1440 3		N	-0-			-0-
*11		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-		2650 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #:			7R		RRCID -> 269563			COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-		2063 3		N	-0-			-0-
08		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-		2676 3		N	-0-			-0-
09		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-		2440 3		N	-0-			-0-
10		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-		2465 3		N	-0-			-0-
*11		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-		2187 3		N	-0-			-0-

RICKY B		WELL #:			1		RRCID -> 269813			COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071		
06		6660 X	4472	-0-	-2188	-0-		4472 3		N	-0-			-0-
07		6882 X	3477	-0-	-3405	-0-		3477 3		N	-0-			-0-
08		6882 X	5313	-0-	-1569	-0-		5313 3		N	-0-			-0-
09		6660 X	6222	-0-	-438	-0-		6222 3		N	-0-			-0-
10		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-		5986 3		N	-0-			-0-
*11		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-		6252 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BRADY		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER			
		WELL #: 1R		RRCID -> 270447			COMPL. DATE 10/17/2012			TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
07	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
08	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
09	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
10	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
*11	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-

O'NEAL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 274795			COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464			
06	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
07	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*11	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-

JERILYNN		WELL #: 1		RRCID -> 276001			COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180			
06	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3		N	-0-			-0-
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3		N	-0-			-0-
10	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3		N	-0-			-0-
*11	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #: 3		RRCID -> 276002			COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169			
06	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
07	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
08	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3		N	-0-			-0-
09	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3		N	-0-			-0-
10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
*11	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3		N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #: 3R		RRCID -> 276003			COMPL. DATE 11/04/2014			TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979			
06	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3		N	-0-			-0-
07	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3		N	-0-			-0-
08	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3		N	-0-			-0-
09	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3		N	-0-			-0-
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3		N	-0-			-0-
*11	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3		N	-0-			-0-

AVERY		WELL #: 2R		RRCID -> 276004			COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171			
06	2670 X	2007	-0-	-663	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-			-0-
08	3069 X	2817	-0-	-252	-0-	2817	3		N	-0-			-0-
09	2970 X	2898	-0-	-72	-0-	2898	3		N	-0-			-0-
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3		N	-0-			-0-
11	2730 X	2642	-0-	-88	-0-	2642	3		N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #: 2		RRCID -> 276005			COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167			
06	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
07	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
08	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
09	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3		N	-0-			-0-
10	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
*11	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//			68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//			638486											
BURNETT M		WELL #:			3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	2869 - 3254			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-			-0-
07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-			-0-
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-			-0-
09	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-			-0-
10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-			-0-
*11	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-			-0-

RAGER		WELL #:			2	RRCID ->	276231	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2794 - 3142			
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-			-0-
07	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-			-0-
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-			-0-
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-			-0-
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-			-0-
*11	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-			-0-

C. R. JONES		WELL #:			G 2	RRCID ->	276232	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2817 - 3224			
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-			-0-
07	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			-0-
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-			-0-
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-			-0-
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-			-0-
*11	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-			-0-

VENABLE		WELL #:			4	RRCID ->	276242	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2788 - 3073			
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-			-0-
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-			-0-
09	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-			-0-
10	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-			-0-
*11	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:			7R	RRCID ->	276262	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3188 - 3392			
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
07	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-			-0-
08	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-			-0-
09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-			-0-
10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-			-0-
*11	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:			2052	RRCID ->	276267	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3111	PERF.	2745 - 3111			
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
08	580	X	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-
09	417	X	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
10	783	X	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
*11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:			2053	RRCID ->	276268	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2720 - 3064			
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-			-0-
07	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-			-0-
08	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-			-0-
09	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-			-0-
10	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-			-0-
*11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//	638486								
MCDOWELL C			WELL #:	8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2797 - 3142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 3	N	-0-			-0-	
07	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 3	N	-0-			-0-	
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 3	N	-0-			-0-	
09	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 3	N	-0-			-0-	
10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 3	N	-0-			-0-	
*11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 3	N	-0-			-0-	
MCDOWELL C			WELL #:	9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	2720 - 3076
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-			-0-	
07	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3	N	-0-			-0-	
08	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 3	N	-0-			-0-	
09	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3	N	-0-			-0-	
10	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3	N	-0-			-0-	
*11	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3	N	-0-			-0-	
CULBERTSON			WELL #:	206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2878 - 3072
06	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-	
07	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-			-0-	
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			-0-	
09	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-			-0-	
10	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			-0-	
*11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			-0-	
B. A. DONALDSON			WELL #:	4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2642 - 2949
06	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3	N	-0-			-0-	
07	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3	N	-0-			-0-	
08	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-			-0-	
09	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-			-0-	
10	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-			-0-	
*11	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3	N	-0-			-0-	
JONES -A-			WELL #:	M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF.	2781 - 3133
06	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3	N	-0-			-0-	
07	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	-0-			-0-	
08	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3	N	-0-			-0-	
09	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3	N	-0-			-0-	
10	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3	N	-0-			-0-	
*11	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-			-0-	
SHARY			WELL #:	3	RRCID ->	277625	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	3184	PERF.	2766 - 3184
06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-			-0-	
07	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3	N	-0-			-0-	
08	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3	N	-0-			-0-	
09	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3	N	-0-			-0-	
10	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-			-0-	
*11	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	-0-			-0-	
ALLEN			WELL #:	3	RRCID ->	277981	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3078	PERF.	2835 - 3065
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
07	341 X	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
08	302 X	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
09	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
10	296 X	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
*11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-

TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

06	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
07	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
08	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
09	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
10	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
*11	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	3032	3		N	-0-			-0-
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	3089	3		N	-0-			-0-
08	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
09	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
*11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	2980	3		N	-0-			-0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

06	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
07	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	2260	3		N	-0-			-0-
08	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
09	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
*11	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	3		N	-0-			-0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	3		N	-0-			-0-
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	-0-	3257	3		N	-0-			-0-
08	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	-0-	4173	3		N	-0-			-0-
09	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	-0-	4104	3		N	-0-			-0-
10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	-0-	3163	3		N	-0-			-0-
*11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	-0-	4107	3		N	-0-			-0-

SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	-0-	3722	3		N	-0-			-0-
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	-0-	4062	3		N	-0-			-0-
08	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	-0-	3902	3		N	-0-			-0-
09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	-0-	4421	3		N	-0-			-0-
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	2932	3		N	-0-			-0-
*11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	-0-	4451	3		N	-0-			-0-

WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092

06	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	-0-	4206	3		N	-0-			-0-
07	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	-0-	3993	3		N	-0-			-0-
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	-0-	3359	3		N	-0-			-0-
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	-0-	3842	3		N	-0-			-0-
10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	2911	3		N	-0-			-0-
*11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	3862	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WILBAR		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
		WELL #: 2264		RRCID ->	278135	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2751 - 3135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3216 X	3216	-0-	-0-	3216	3	N	-0-			-0-
07		2887 X	2887	-0-	-0-	2887	3	N	-0-			-0-
08		2512 X	2512	-0-	-0-	2512	3	N	-0-			-0-
09		2636 X	2636	-0-	-0-	2636	3	N	-0-			-0-
10		1872 X	1872	-0-	-0-	1872	3	N	-0-			-0-
*11		2706 X	2706	-0-	-0-	2706	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: A 3		RRCID ->	278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2834 - 3045	
06		1099 X	1099	-0-	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
07		1402 X	1402	-0-	-0-	1402	3	N	-0-			-0-
08		1608 X	1608	-0-	-0-	1608	3	N	-0-			-0-
09		1448 X	1448	-0-	-0-	1448	3	N	-0-			-0-
10		965 X	965	-0-	-0-	965	3	N	-0-			-0-
*11		1281 X	1281	-0-	-0-	1281	3	N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #: 2262		RRCID ->	278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2763 - 3130	
06		5903 X	5903	-0-	-0-	5903	3	N	-0-			-0-
07		5367 X	5367	-0-	-0-	5367	3	N	-0-			-0-
08		4902 X	4902	-0-	-0-	4902	3	N	-0-			-0-
09		5096 X	5096	-0-	-0-	5096	3	N	-0-			-0-
10		4031 X	4031	-0-	-0-	4031	3	N	-0-			-0-
*11		5603 X	5603	-0-	-0-	5603	3	N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #: 3		RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2796 - 3116	
06		3411 X	3411	-0-	-0-	3411	3	N	-0-			-0-
07		2707 X	2707	-0-	-0-	2707	3	N	-0-			-0-
08		2642 X	2642	-0-	-0-	2642	3	N	-0-			-0-
09		2476 X	2476	-0-	-0-	2476	3	N	-0-			-0-
10		2413 X	2413	-0-	-0-	2413	3	N	-0-			-0-
*11		2463 X	2463	-0-	-0-	2463	3	N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #: 3		RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF.	2817 - 3135	
06		5142 X	5142	-0-	-0-	5142	3	N	-0-			-0-
07		5400 X	5400	-0-	-0-	5400	3	N	-0-			-0-
08		5274 X	5274	-0-	-0-	5274	3	N	-0-			-0-
09		5004 X	5004	-0-	-0-	5004	3	N	-0-			-0-
10		2771 X	2771	-0-	-0-	2771	3	N	-0-			-0-
*11		4904 X	4904	-0-	-0-	4904	3	N	-0-			-0-

GEARHART		WELL #: 2		RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF.	2816 - 3076	
06		2185 X	2185	-0-	-0-	2185	3	N	-0-			-0-
07		3719 X	3719	-0-	-0-	3719	3	N	-0-			-0-
08		3628 X	3628	-0-	-0-	3628	3	N	-0-			-0-
09		3040 X	3040	-0-	-0-	3040	3	N	-0-			-0-
10		1807 X	1807	-0-	-0-	1807	3	N	-0-			-0-
*11		2391 X	2391	-0-	-0-	2391	3	N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #: 4		RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF.	2811 - 3133	
06		4272 X	4272	-0-	-0-	4272	3	N	-0-			-0-
07		4118 X	4118	-0-	-0-	4118	3	N	-0-			-0-
08		3000 X	3000	-0-	-0-	3000	3	N	-0-			-0-
09		2771 X	2771	-0-	-0-	2771	3	N	-0-			-0-
10		1639 X	1639	-0-	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
*11		2964 X	2964	-0-	-0-	2964	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 COX WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-				-0-
07		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-				-0-
08		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-				-0-
09		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-				-0-
10		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-				-0-
*11		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-				-0-

MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

06		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-				-0-
07		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-				-0-
08		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-				-0-
09		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-				-0-
10		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-				-0-
*11		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-				-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

06		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-				-0-
07		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-				-0-
08		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-				-0-
09		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-				-0-
10		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-				-0-
*11		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-				-0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

06		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-				-0-
07		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-				-0-
08		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-				-0-
09		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-				-0-
10		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-				-0-
*11		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-				-0-

WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

06		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-				-0-
07		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-				-0-
08		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-				-0-
09		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-				-0-
10		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-				-0-
*11		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-				-0-

WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

06		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-				-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-				-0-
09		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-				-0-
10		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-				-0-
*11		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-				-0-

SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

06		4260 X	2990	-0-	-1270	-0-	2990	3			N	-0-				-0-
07		4030 X	3912	-0-	-118	-0-	3912	3			N	-0-				-0-
08		4030 X	3568	-0-	-462	-0-	3568	3			N	-0-				-0-
09		3720 X	3057	-0-	-663	-0-	3057	3			N	-0-				-0-
10		3906 X	2573	-0-	-1333	-0-	2573	3			N	-0-				-0-
11		3780 X	3623	-0-	-157	-0-	3623	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST
PANTERA ENERGY COMPANY
SNEED

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY
//CONT.// 638486
WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 3		N	-0-			-0-
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 3		N	-0-			-0-
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 3		N	-0-			-0-
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 3		N	-0-			-0-
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 3		N	-0-			-0-
*11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 3		N	-0-			-0-

TAYLOR

WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 3		N	-0-			-0-
07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 3		N	-0-			-0-
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3		N	-0-			-0-
09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 3		N	-0-			-0-
10	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3		N	-0-			-0-
*11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3		N	-0-			-0-

SNEED A

WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

06	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		N	-0-			-0-
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 3		N	-0-			-0-
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3		N	-0-			-0-
09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	-0-			-0-
10	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3		N	-0-			-0-
*11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3		N	-0-			-0-

TAYLOR

WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984

06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 3		N	-0-			-0-
07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 3		N	-0-			-0-
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608 3		N	-0-			-0-
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246 3		N	-0-			-0-
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3		N	-0-			-0-
*11	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 3		N	-0-			-0-

SNEED A

WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

06	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3		N	-0-			-0-
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 3		N	-0-			-0-
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3		N	-0-			-0-
09	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		N	-0-			-0-
10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3		N	-0-			-0-
*11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 3		N	-0-			-0-

TAYLOR

WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 3		N	-0-			-0-
07	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 3		N	-0-			-0-
09	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3		N	-0-			-0-
10	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
*11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 3		N	-0-			-0-

STEWART, A. A.

WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

06	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
07	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		N	-0-			-0-
08	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
09	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-			-0-
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
*11	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
COX		WELL #:		4		RRCID -> 278552		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-		2788 3		N	-0-			-0-
07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-		3107 3		N	-0-			-0-
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-		2965 3		N	-0-			-0-
09	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-		2608 3		N	-0-			-0-
10	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-		1550 3		N	-0-			-0-
*11	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-		2946 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1741		RRCID -> 278700		COMPL. DATE 06/08/2015			TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881		
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		3376 3		N	-0-			-0-
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-		3493 3		N	-0-			-0-
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-		3575 3		N	-0-			-0-
09	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-		3177 3		N	-0-			-0-
10	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-		2436 3		N	-0-			-0-
*11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-		3233 3		N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1422		RRCID -> 278701		COMPL. DATE 05/28/2015			TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880		
06	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-		2024 3		N	-0-			-0-
07	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-		2365 3		N	-0-			-0-
08	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-		2311 3		N	-0-			-0-
09	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-		1950 3		N	-0-			-0-
10	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-		1479 3		N	-0-			-0-
*11	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-		2027 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1751		RRCID -> 278709		COMPL. DATE 09/23/2015			TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993		
06	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-		7393 3		N	-0-			-0-
07	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-		6588 3		N	-0-			-0-
08	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-		6351 3		N	-0-			-0-
09	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-		5332 3		N	-0-			-0-
10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-		3414 3		N	-0-			-0-
*11	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-		6653 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1731		RRCID -> 278714		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193		
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1373 3		N	-0-			-0-
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		1493 3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-		1396 3		N	-0-			-0-
09	1380 N	1331	-0-	-49	-0-		1331 3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1019	-0-	-469	-0-		1019 3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1224	-0-	-126	-0-		1224 3		N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		2		RRCID -> 278716		COMPL. DATE 06/26/2015			TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140		
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-		2635 3		N	-0-			-0-
07	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-		2752 3		N	-0-			-0-
08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-		2654 3		N	-0-			-0-
09	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-		2259 3		N	-0-			-0-
10	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-		1570 3		N	-0-			-0-
*11	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-		2002 3		N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		2		RRCID -> 278731		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085		
06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-		4505 3		N	-0-			-0-
07	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-		4704 3		N	-0-			-0-
08	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-		4588 3		N	-0-			-0-
09	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-		4468 3		N	-0-			-0-
10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-		2949 3		N	-0-			-0-
*11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-		4796 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486											
OTIS PHILLIPS		WELL #: 3		RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2669 - 3028		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3		N	-0-			-0-
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3		N	-0-			-0-
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3		N	-0-			-0-
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3		N	-0-			-0-
10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		N	-0-			-0-
*11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-			-0-

THOMAS, MARY		WELL #: 4		RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	2787 - 3145		
06	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		N	-0-			-0-
07	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3		N	-0-			-0-
08	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
09	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		N	-0-			-0-
10	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
*11	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #: 503		RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2632 - 2986		
06	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
07	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
08	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
09	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
*11	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1611		RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2672 - 3155		
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3		N	-0-			-0-
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
08	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3		N	-0-			-0-
09	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3		N	-0-			-0-
10	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3		N	-0-			-0-
*11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1841		RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF.	2560 - 2940		
06	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3		N	-0-			-0-
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3		N	-0-			-0-
08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3		N	-0-			-0-
10	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-			-0-
*11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1621		RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	2671 - 3178		
06	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
07	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
08	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
10	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
*11	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #: 2		RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	2992 - 3536		
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10	310 N	117	-0-	-193	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
VANDERBURG GU		WELL #:		4		RRCID -> 279459		COMPL. DATE 04/28/1980		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * AMT UNDERAGE	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
08	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1612		RRCID -> 279513		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
09	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
10	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
*11	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1613		RRCID -> 279516		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218			
06	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
07	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
08	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
09	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
10	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
*11	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752		RRCID -> 279549		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969			
06	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3		N	-0-			-0-
07	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3		N	-0-			-0-
08	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3		N	-0-			-0-
09	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3		N	-0-			-0-
10	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3		N	-0-			-0-
*11	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	3		N	-0-			-0-

KINNEY 'B'		WELL #:		3		RRCID -> 279551		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINNEY 'B'		WELL #:		2		RRCID -> 279552		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #:		2		RRCID -> 279785		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400			
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
08	465 N	271	-0-	-194	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09	450 N	226	-0-	-224	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	465 N	250	-0-	-215	-0-	250	3		N	-0-			-0-
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	178	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1950 X	1752	-0-	-198	-0-	1752	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2015 X	1665	-0-	-350	-0-	1665	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2015 X	1602	-0-	-413	-0-	1602	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1860 X	1623	-0-	-237	-0-	1623	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1674 N	1190	-0-	-484	-0-	1190	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-	-0-	-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1395 N	1102	-0-	-293	-0-	1102	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1200 N	1006	-0-	-194	-0-	1006	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1209 N	768	-0-	-441	-0-	768	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	992	-0-	-88	-0-	992	3	N	-0-	-0-	-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

06	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1614	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	1581	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1620 N	1345	-0-	-275	-0-	1345	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1488 N	1100	-0-	-388	-0-	1100	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1530 N	1459	-0-	-71	-0-	1459	3	N	-0-	-0-	-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

06	3240 X	3165	-0-	-75	-0-	3165	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3348 X	3315	-0-	-33	-0-	3315	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3410 X	3255	-0-	-155	-0-	3255	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3300 X	3104	-0-	-196	-0-	3104	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3410 X	2350	-0-	-1060	-0-	2350	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3210 X	3088	-0-	-122	-0-	3088	3	N	-0-	-0-	-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	1641	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1860 N	1185	-0-	-675	-0-	1185	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1705 N	1019	-0-	-686	-0-	1019	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486												
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1622		RRCID -> 280089		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 3144		PERF. 2791 - 3028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1991		RRCID -> 280128		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 2996		PERF. 2604 - 2932				
06	2670	X	2203	-0-	-467	-0-	2203	3		N	-0-			-0-
07	2542	X	2372	-0-	-170	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
08	2542	X	1821	-0-	-721	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
09	2460	X	2425	-0-	-35	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
10	2387	N	1849	-0-	-538	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
*11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1743		RRCID -> 280416		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2578 - 2980				
06	1020	N	935	-0-	-85	-0-	935	3		N	-0-			-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3		N	-0-			-0-
10	961	N	615	-0-	-346	-0-	615	3		N	-0-			-0-
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #: 403		RRCID -> 283390		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 3021		PERF. 2593 - 3021				
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
08	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
09	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	389	-0-	-820	-0-	389	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #: 4		RRCID -> 283638		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 3106		PERF. 2696 - 3106				
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
07	2511	N	2300	-0-	-211	-0-	2300	3		N	-0-			-0-
08	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
09	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
10	2294	N	1493	-0-	-801	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #: 404		RRCID -> 283666		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 3027		PERF. 2593 - 3027				
06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
08	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2245	3		N	-0-			-0-
09	2010	N	1803	-0-	-207	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
10	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
11	2160	N	1872	-0-	-288	-0-	1872	3		N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #: 304		RRCID -> 283673		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 3146		PERF. 2669 - 3074				
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3		N	-0-			-0-
07	2759	X	2713	-0-	-46	-0-	2713	3		N	-0-			-0-
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3		N	-0-			-0-
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3		N	-0-			-0-
10	2914	X	1734	-0-	-1180	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
11	3630	X	3156	-0-	-474	-0-	3156	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
OTIS PHILLIPS B		WELL #:		3	RRCID ->	283892	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2652 - 3039		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-		-0-	
07	2511 N	2325	-0-	-186	-0-	2325	3		N	-0-		-0-	
08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3		N	-0-		-0-	
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3		N	-0-		-0-	
10	2325 N	1560	-0-	-765	-0-	1560	3		N	-0-		-0-	
11	2280 N	2156	-0-	-124	-0-	2156	3		N	-0-		-0-	

RUBERT		WELL #:		5191	RRCID ->	284081	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2815 - 3171		
06	780 N	462	-0-	-318	-0-	462	3		N	-0-		-0-	
07	744 N	583	-0-	-161	-0-	583	3		N	-0-		-0-	
08	713 N	461	-0-	-252	-0-	461	3		N	-0-		-0-	
09	450 N	328	-0-	-122	-0-	328	3		N	-0-		-0-	
10	589 N	270	-0-	-319	-0-	270	3		N	-0-		-0-	
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	3		N	-0-		-0-	

PASH ENERGY, INC.		WELL #:		642961	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458 - 2810		
06	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-		-0-	
07	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-		-0-	
08	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-		-0-	
09	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-		-0-	
10	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PETCO ENERGY CORPORATION		WELL #:		657795	RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-	
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-	
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-	

ARCHER, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	023981	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-		-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-		-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-		-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-		-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-		-0-	
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT		-0-	

MELTON		WELL #:		B 2	RRCID ->	024585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-		-0-	
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
 JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

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

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	809	-0-	-431	-0-	809	2	N	-0-			-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
09	570	N	328	-0-	-242	-0-	328	2	N	-0-			-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRO HALEY 660062
 BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PLUMLEY COMPANY				668426							
LATHAM, WISDOM -1-		WELL #:		1	RRCID -> 042651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 2680 - 2750	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DERRICK, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 100948	COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2992 - 3020	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LATHAM-WISDOM		WELL #:		1A	RRCID -> 101779	COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH	3248	PERF. 2990 - 3196	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WISDOM, B.		WELL #:		2	RRCID -> 111016	COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2840 - 3302	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
JOSHUA		WELL #:		1	RRCID -> 115318	COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2986 - 3126	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WISDOM, B.		WELL #:		3	RRCID -> 117643	COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2820 - 2902	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC				670097								
HUSTED, E. R.				WELL #: 2	RRCID -> 023025	COMPL. DATE 03/27/1936	TOTAL DEPTH 2868	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCULLOUGH				WELL #: E 1	RRCID -> 023030	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORLEY, P. A. ET AL				WELL #: 11	RRCID -> 023048	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
07	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
08	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-			-0-
09	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		N	-0-			-0-
*10	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEIBER				WELL #: 1	RRCID -> 023245	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRITAIN-WEYMOUTH				WELL #: 5006	RRCID -> 023274	COMPL. DATE 05/05/1972	TOTAL DEPTH 2420	PERF. N/A				
06	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-
07	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			-0-
08	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			-0-
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-
*10	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEYMOUTH, C. E.				WELL #: 9082	RRCID -> 023275	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
07	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
08	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
*10	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEYMOUTH, C. E.				WELL #: 1020	RRCID -> 023276	COMPL. DATE 07/31/1972	TOTAL DEPTH 2852	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097								
STORM		WELL #: 1		RRCID -> 023663	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	169					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	169					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	169					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	169					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				NO RPT	-0-

JAMESON		WELL #: 1		RRCID -> 023833	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3				-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3				-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3				-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3				-0-
*10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS A		WELL #: 1		RRCID -> 023939	COMPL. DATE 03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2182 - 2445	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS A		WELL #: 2		RRCID -> 023940	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WEATHERLY /BH/		WELL #: A 3		RRCID -> 023944	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEATHERLY		WELL #: C 4		RRCID -> 023945	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WEATHERLY -C-		WELL #: 5		RRCID -> 023946	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097										
WEATHERLY -C-		WELL #: 27		RRCID -> 023948		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 024294		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 2938		PERF. 2723 - 2919		
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
07	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
08	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
09	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-			-0-
*10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAUER		WELL #: 1		RRCID -> 024296		COMPL. DATE 06/01/1938		TOTAL DEPTH 3115		PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 024323		COMPL. DATE 06/09/1934		TOTAL DEPTH 2759		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMIER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 024479		COMPL. DATE 07/10/1962		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 2294 - 3081		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT-GATES		WELL #: 9		RRCID -> 024589		COMPL. DATE 11/23/1941		TOTAL DEPTH 3102		PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY, B. E.		WELL #: 20		RRCID -> 024603		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
07	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-
08	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
*10	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097							
STATE -A-			WELL #: A 8	RRCID ->	024637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE -A-			WELL #: A 38	RRCID ->	024639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BINKLEY, O. E.			WELL #: 3	RRCID ->	024640	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-
07	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-
08	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-
09	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-	-0-
*10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOWERS, J. B. -B-			WELL #: 3	RRCID ->	024700	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-	-0-
07	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	-0-
08	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	-0-
*10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON RANCH			WELL #: 1	RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SALLY			WELL #: 1	RRCID ->	025271	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-	-0-
07	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-	-0-
08	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		N	-0-	-0-
09	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		N	-0-	-0-
*10	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURNETT -H-			WELL #: 1	RRCID ->	025320	COMPL. DATE	12/07/1925	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097									
BOST		WELL #:	1	RRCID ->	025426	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-	-0-	
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-	-0-	
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-	-0-	
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-	-0-	
*10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BURNETT -R-		WELL #:	6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE -A-		WELL #:	A 10	RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2346			N	NO RPT	-0-	

JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	041320	COMPL. DATE	07/09/1966	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2314 - 2620		
06		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-	-0-	
07		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-	-0-	
08		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-	-0-	
09		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-	-0-	
*10		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-	-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUSTED		WELL #:	3	RRCID ->	042929	COMPL. DATE	06/22/1967	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2669 - 2864		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	043039	COMPL. DATE	11/24/1967	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2848 - 2895		
06		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-	
07		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-	
08		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-	
09		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-	-0-	
*10		269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-	-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BURNETT -R-		WELL #:	8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2527 - 2882		
06		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	-0-	
07		42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	-0-	
*10		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-	-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
BURNETT ESTATE -107- //CONT.// 670097												
WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LATHAM												
WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST JACKSON												
WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOUTH JACKSON												
WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650												
06	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-	-0-
07	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-	-0-
08	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-	-0-
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-	-0-
*10	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EAST JACKSON												
WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A												
06	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-
07	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-	-0-
08	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-	-0-
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-	-0-
*10	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOWERS												
WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560												
06	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-	-0-
07	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-	-0-
08	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-	-0-
09	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-	-0-
*10	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOWERS												
WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
BOWERS, J. B.		WELL #:		10		RRCID -> 094609		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARBERT		WELL #:		1		RRCID -> 100225		COMPL. DATE 04/24/1982		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240				
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAROL		WELL #:		1		RRCID -> 102937		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620				
06	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
07	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-
08	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			-0-
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
*10	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		22 R		RRCID -> 105928		COMPL. DATE 04/11/1983		TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEITHOLT		WELL #:		2		RRCID -> 122673		COMPL. DATE 10/12/1986		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED -B-		WELL #:		1		RRCID -> 125266		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638				
06	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-
07	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			-0-
08	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
09	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
*10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANK		WELL #:		1		RRCID -> 134565		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
MCLAUGHLIN		WELL #:		18	RRCID ->	137731	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2540 - 2746
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
08	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
09	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
*10	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COFFEE		WELL #:		3	RRCID ->	138941	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	3641	PERF. 2558 - 2780
06	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-		-0-
07	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-		-0-
08	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		-0-
09	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-
*10	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEIBER		WELL #:		8	RRCID ->	142381	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2650 - 3415
06	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3	N	-0-		-0-
07	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3	N	-0-		-0-
08	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3	N	-0-		-0-
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3	N	-0-		-0-
*10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3	N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT, R.		WELL #:		38	RRCID ->	142432	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	3192	PERF. 2636 - 2847
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWELL -C-		WELL #:		12	RRCID ->	142433	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 2425 - 2663
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWELL -D-		WELL #:		38	RRCID ->	142437	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2337 - 3019
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2700 - 2900
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
PATTON-PURVIANCE		WELL #:		5	RRCID ->	145553	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 2843 - 3012		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MOODY, VICTOR		WELL #:		11	RRCID ->	146325	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2388 - 3884		
06	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		-0-	
07	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-		-0-	
08	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-		-0-	
09	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-		-0-	
*10	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #:		19	RRCID ->	146326	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2974 - 3120		
06	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-	
07	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-	
08	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-	
09	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-	
*10	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SNEED C		WELL #:		2	RRCID ->	156445	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2748 - 2970		
06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-		-0-	
07	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-	
08	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		-0-	
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-		-0-	
*10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BURNETT RH		WELL #:		2	RRCID ->	156713	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2673 - 2768		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HILDRETH		WELL #:		1	RRCID ->	162785	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2695	PERF. 2411 - 2695		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LATHAM		WELL #:		2	RRCID ->	163306	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3469	PERF. 2479 - 3340		
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-	
07	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		-0-	
08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-	
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		-0-	
*10	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
07	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
08	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*10	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

06	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
07	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
08	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
09	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
*10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
07	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
08	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
09	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
*10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

06	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
07	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
08	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
09	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
*10	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//			68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION					684634								
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-		WELL #:			1	RRCID ->	023068	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 3			N	-0-			-0-
07	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 3			N	-0-			-0-
08	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3			N	-0-			-0-
09	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 3			N	-0-			-0-
10	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 3			N	-0-			-0-
*11	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 3			N	-0-			-0-
MCMURTY		WELL #:			1	RRCID ->	023768	COMPL. DATE	11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-			28
07	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-			28
08	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-			28
09	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			28
10	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-			28
*11	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-			28
MEAKER		WELL #:			2	RRCID ->	024012	COMPL. DATE	05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	N/A
06	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 3			N	-0-			-0-
07	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 3			N	-0-			-0-
08	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 3			N	-0-			-0-
09	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 3			N	-0-			-0-
10	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 3			N	-0-			-0-
*11	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-			-0-
JEWEL		WELL #:			1	RRCID ->	024690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-			-0-
10	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3			N	-0-			-0-
*11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-			-0-
WHITTENBURG G.A.		WELL #:			1	RRCID ->	057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2710 - 2721
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOVE		WELL #:			2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF.	3415 - 3537
06	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-			-0-
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-			-0-
08	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3			N	-0-			-0-
09	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-			-0-
10	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-			-0-
*11	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 3			N	-0-			-0-
NEVENHEIM		WELL #:			1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3494 - 3602
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3			N	-0-			-0-
07	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-			-0-
08	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 3			N	-0-			-0-
09	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 3			N	-0-			-0-
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3			N	-0-			-0-
*11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.// 684634										
VAUGHAN FARMS		WELL #: 1243		RRCID -> 182440		COMPL. DATE 04/30/2001			TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
09	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
10	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
*11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-

PAN ROYALTY		WELL #: 1109		RRCID -> 193436		COMPL. DATE 12/16/2002			TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260			
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3	N	-0-			-0-
07	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3	N	-0-			-0-
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3	N	-0-			-0-
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3	N	-0-			-0-
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3	N	-0-			-0-
*11	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3	N	-0-			-0-

AVERY		WELL #: 1		RRCID -> 223686		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635			
06	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-			192
07	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	N	-0-			192
08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3	N	-0-			192
09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3	N	-0-			192
10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3	N	-0-			192
*11	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3	N	-0-			192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		684641		RRCID -> 212643		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396			
BRENT		WELL #: 1099										
06	584 X	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-	-0-
07	411 X	411	-0-	-0-	-0-	206	1	205	3	N	-0-	-0-
08	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	602	1	601	3	N	-0-	-0-
09	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	547	1	547	3	N	-0-	-0-
10	948 X	948	-0-	-0-	-0-	474	1	474	3	N	-0-	-0-
*11	683 X	683	-0-	-0-	-0-	342	1	341	3	N	-0-	-0-

RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 219076		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575			
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		-0-
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3		N	-0-		-0-
08	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3		N	-0-		-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
11	150 N	32	-0-	-118	-0-	32	3		N	-0-		-0-

BOSE		WELL #: 1		RRCID -> 225535		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640			
06	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-		-0-
07	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-		-0-
08	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-		-0-
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-		-0-
10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-		-0-
*11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST										CNTY: POTTER								
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
HERRMANN		//CONT.//		684641														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 1										RRCID ->	230465	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	3163	PERF.	2820 - 3163	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
DENNY										WELL #: 1	RRCID ->	230467	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	3372 - 3557
06	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-		
07	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-		
08	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-		
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	5			N	-0-					-0-		
10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-		
*11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-		
BLACKBURN "A"										WELL #: 1	RRCID ->	244489	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3361 - 3628
06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-		
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-		
08	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-		
09	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-		
10	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-		
*11	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-		
BLACKBURN										WELL #: 1120	RRCID ->	244713	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3370 - 3615
06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-		
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-		
08	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-		
09	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-		
10	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-		
*11	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-		
BARRETT										WELL #: 135	RRCID ->	250005	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3365 - 3570
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	231	-0-	231	231	231	3			N	-0-					-0-		
COLE										WELL #: 1323	RRCID ->	250091	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	3383	PERF.	3180 - 3326
06	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-		
07	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-		
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-		
09	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-		
10	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-		
*11	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-		
MAGGIE MAY										WELL #: 1221	RRCID ->	250875	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3320 - 3505
06	630 N	535	-0-	-95	-0-	535	3			N	-0-					-0-		
07	744 N	649	-0-	-95	-0-	649	3			N	-0-					-0-		
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-		
09	540 N	196	-0-	-344	-0-	196	3			N	-0-					-0-		
10	651 N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-		
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-		

PANHANDLE, WEST												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
						(-)						
06	230 X	230	-0-	-0-	-0-		230	3			N	-0-
07	76 X	76	-0-	-0-	-0-		76	3			N	-0-
08	580 X	580	-0-	-0-	-0-		580	3			N	-0-
09	707 X	707	-0-	-0-	-0-		707	3			N	-0-
10	816 X	816	-0-	-0-	-0-		816	3			N	-0-
*11	821 X	821	-0-	-0-	-0-		821	3			N	-0-
WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576												
06	469 X	469	-0-	-0-	-0-		469	3			N	-0-
07	641 X	641	-0-	-0-	-0-		641	3			N	-0-
08	743 X	743	-0-	-0-	-0-		743	3			N	-0-
09	993 X	993	-0-	-0-	-0-		993	3			N	-0-
10	859 X	859	-0-	-0-	-0-		859	3			N	-0-
*11	917 X	917	-0-	-0-	-0-		917	3			N	-0-
BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586												
06	469 X	469	-0-	-0-	-0-		469	3			N	-0-
07	640 X	640	-0-	-0-	-0-		640	3			N	-0-
08	742 X	742	-0-	-0-	-0-		742	3			N	-0-
09	993 X	993	-0-	-0-	-0-		993	3			N	-0-
10	858 X	858	-0-	-0-	-0-		858	3			N	-0-
*11	917 X	917	-0-	-0-	-0-		917	3			N	-0-
MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083												
06	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-		1832	3			N	-0-
07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-		1062	3			N	-0-
08	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-		1436	3			N	-0-
09	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-		1432	3			N	-0-
10	728 X	728	-0-	-0-	-0-		728	3			N	-0-
*11	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-		1380	3			N	-0-
SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360												
06	669 X	669	-0-	-0-	-0-		669	3			N	-0-
07	585 X	585	-0-	-0-	-0-		585	3			N	-0-
08	817 X	817	-0-	-0-	-0-		817	3			N	-0-
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-		702	3			N	-0-
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-		407	3			N	-0-
*11	646 X	646	-0-	-0-	-0-		646	3			N	-0-
MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310												
06	284 X	284	-0-	-0-	-0-		284	3			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	475 X	475	-0-	-0-	-0-		475	3			N	-0-
10	505 X	505	-0-	-0-	-0-		505	3			N	-0-
*11	437 X	437	-0-	-0-	-0-		437	3			N	-0-
WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
RABCO ENERGY				687738											
JONES, C. R. A				WELL #: 1		RRCID -> 023676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-
07	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
08	29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
*11	28 X	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-

HUMPHRYS				WELL #: 1		RRCID -> 024613		COMPL. DATE 03/05/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
10	18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
*11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-

RIGSBY				WELL #: 1		RRCID -> 024615		COMPL. DATE 12/11/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
10	29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
*11	31 X	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-

RED LINE COMPANY, LTD.				697042											
COBB, N. A.				WELL #: T 1		RRCID -> 024058		COMPL. DATE 03/00/1938		TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A					
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021															

BURNETT				WELL #: 1080		RRCID -> 024287		COMPL. DATE 05/16/1931		TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A					
06	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-				-0-
07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-				-0-
08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-				-0-
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-				-0-
10	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-				-0-
*11	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #: 1098		RRCID -> 024289		COMPL. DATE 10/26/1930		TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A					
06	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-				-0-
07	776 X	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-				-0-
08	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-				-0-
09	829 X	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-				-0-
10	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-				-0-
*11	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #: 1100		RRCID -> 024290		COMPL. DATE 02/00/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	3		N	-0-				-0-
07	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-				-0-
08	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-				-0-
09	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-				-0-
10	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	3		N	-0-				-0-
*11	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST RED LINE COMPANY, LTD. BRYAN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 697042	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VIDA WELL #: 3 RRCID -> 025709 COMPL. DATE 03/28/1949 TOTAL DEPTH 3169 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A												
06	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
07	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
08	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			-0-
09	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
10	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
*11	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831	001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042										
TEX-ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	129794	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2588 - 2610			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		3	X		3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VANIMAN, F. A.		WELL #:		8	RRCID ->	131738	COMPL. DATE	08/13/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2776 - 3356			
06		3	X		3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
07		4	X		4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
08		44	X		44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
09		24	X		24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
10		11	X		11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
*11		12	X		12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-

SAILOR		WELL #:		1	RRCID ->	141860	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2870 - 3180			
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		3	X		3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		3	X		3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
11		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	142275	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2744 - 3250			
06		1755	X		1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	N	-0-		-0-
07		1736	X		1736	-0-	-0-	-0-	1736	3	N	-0-		-0-
08		1709	X		1709	-0-	-0-	-0-	1709	3	N	-0-		-0-
09		1727	X		1727	-0-	-0-	-0-	1727	3	N	-0-		-0-
10		1863	X		1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	N	-0-		-0-
*11		1756	X		1756	-0-	-0-	-0-	1756	3	N	-0-		-0-

SCHAFAER RANCH		WELL #:		295	RRCID ->	179454	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2695 - 2983			
06		133	X		133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
07		474	X		474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-		-0-
08		712	X		712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-		-0-
09		657	X		657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		-0-
10		503	X		503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		-0-
*11		498	X		498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		-0-

ROSA		WELL #:		3	RRCID ->	182073	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2742 - 2896			
06		1075	X		1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-		-0-
07		1064	X		1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-		-0-
08		1047	X		1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-		-0-
09		1058	X		1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-		-0-
10		1141	X		1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-		-0-
*11		1076	X		1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-		-0-

MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	182444	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2468 - 2718			
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		9	X		9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		5	X		5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042									
RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2406 - 2660		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SCHAFFER RANCH		WELL #:		296	RRCID ->	185548	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 2722 - 2961		
06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		-0-	
07	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-	
08	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-		-0-	
09	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-		-0-	
10	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		-0-	
*11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-		-0-	

JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2864 - 2798		
06	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-	
07	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-	
08	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		-0-	
09	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-		-0-	
10	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-	
*11	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-	

COBB 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	288012	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2568 - 2748		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RED WATER RESOURCES, INC.		697109		WELL #:	1	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RESTORATION ENERGY LLC		703470		WELL #:	1	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST RESTORATION ENERGY LLC BURNETT		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER									
		//CONT.// 703470															
		WELL #: 2		RRCID -> 025768		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BURNETT				WELL #: 3		RRCID -> 025769		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RICHARDSON, EUGENE GRIMES				707892		WELL #: 1		RRCID -> 024352		COMPL. DATE 07/10/1939		TOTAL DEPTH 3016		PERF. N/A			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RIO PETROLEUM, INC. JOHNSON, E. B.				712840		WELL #: G 1 A		RRCID -> 024134		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	480 N	224	-0-	-256	-0-	224	2			N	-0-					-0-	
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-	
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-	
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-	
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-	
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-	
S & W OIL & GAS, LLC MCCONNELL				741661		WELL #: 1		RRCID -> 025753		COMPL. DATE 01/00/1937		TOTAL DEPTH 2693		PERF. N/A			
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-	
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC BOWERS				760218		WELL #: 1		RRCID -> 023002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A			
06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-	
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-	
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-	
09	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-	
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-	
*11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HANKINS		WELL #:		1	RRCID ->	023003	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 1		N	-0-			-0-
07	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 1		N	-0-			-0-
08	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 1		N	-0-			-0-
09	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 1		N	-0-			-0-
10	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 1		N	-0-			-0-
*11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 1		N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #:		G 1	RRCID ->	023005	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 3		N	-0-			-0-
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 3		N	-0-			-0-
08	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 3		N	-0-			-0-
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-			-0-
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 3		N	-0-			-0-
*11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 3		N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #:		T 1	RRCID ->	023006	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	023010	COMPL. DATE	01/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOBBITT		WELL #:		1	RRCID ->	023011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2750 - 2910	
06	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			-0-
07	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-			-0-
08	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			-0-
09	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
10	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			-0-
*11	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-			-0-

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023012	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023013	COMPL. DATE	06/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A															
06		640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			-0-
07		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
08		368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
09		606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
10		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
*11		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A															
06		503 X	503	-0-	-0-	-0-	234	1	269	3	N	-0-			-0-
07		160 X	160	-0-	-0-	-0-	45	1	115	3	N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A															
06		1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	242	1	813	3	N	-0-			-0-
07		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	263	1	771	3	N	-0-			-0-
08		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	279	1	839	3	N	-0-			-0-
09		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	270	1	740	2	N	-0-			-0-
10		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	228	1	811	3	N	-0-			-0-
*11		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	270	1	833	3	N	-0-			-0-

FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
*11		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
MONTGOMERY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
07		546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
08		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
09		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	150	1	1967 2	N	-0-			-0-
10		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
*11		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-

NEIGHBORS														
WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RENDLEMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
07		802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
08		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
09		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
10		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
*11		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-

RITTER														
WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
07		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
08		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
09		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
10		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
*11		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JEANETTE														
WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A														
06		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
07		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		N	-0-			-0-
08		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3		N	-0-			-0-
09		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
10		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
*11		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		N	-0-			-0-

WALL														
WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINEINGER-MERRICK														
WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
07		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
08		764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
09		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
10		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
*11		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
07		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
08		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
09		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
10		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
*11		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-			-0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
07		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
08		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
09		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
10		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
*11		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-			-0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		483 X	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	3	N	-0-		-0-
07		463 X	463	-0-	-0-	-0-	60	1	403	3	N	-0-		-0-
08		513 X	513	-0-	-0-	-0-	62	1	451	3	N	-0-		-0-
09		410 X	410	-0-	-0-	-0-	62	1	348	3	N	-0-		-0-
10		419 X	419	-0-	-0-	-0-	62	1	357	3	N	-0-		-0-
*11		397 X	397	-0-	-0-	-0-	60	1	337	3	N	-0-		-0-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
07		711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
08		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
09		985 X	985	-0-	-0-	-0-	180	1	805	2	N	-0-		-0-
10		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
*11		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		466 X	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	3	N	-0-		-0-
07		447 X	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	N	-0-		-0-
08		495 X	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	3	N	-0-		-0-
09		395 X	395	-0-	-0-	-0-	61	1	334	3	N	-0-		-0-
10		405 X	405	-0-	-0-	-0-	62	1	343	3	N	-0-		-0-
*11		384 X	384	-0-	-0-	-0-	60	1	324	3	N	-0-		-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A														
06		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
07		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
09		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
10		324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
*11		308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A														
06		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
09		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
10		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
*11		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SIMMS		WELL #:	1	RRCID ->	023075	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	3085	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-	-0-	-0-
09		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-	-0-	-0-
10		808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-	-0-	-0-

ANDERSON		WELL #:	B 1	RRCID ->	023079	COMPL. DATE	07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-	-0-	-0-

BENNETT A		WELL #:	2	RRCID ->	023083	COMPL. DATE	11/27/1942	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A	
06		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539 3	N	-0-	-0-	-0-
07		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400 3	N	-0-	-0-	-0-
08		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506 3	N	-0-	-0-	-0-
09		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988 2	N	-0-	-0-	-0-
10		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369 2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT N UNIT		WELL #:	A 1	RRCID ->	023087	COMPL. DATE	09/27/1927	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2114 - 2575	
06		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3	N	-0-	-0-	-0-
07		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3	N	-0-	-0-	-0-
08		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3	N	-0-	-0-	-0-
09		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2	N	-0-	-0-	-0-
10		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	4	RRCID ->	023090	COMPL. DATE	11/09/1927	TOTAL DEPTH	2557	PERF. 2000 - 2557	
06		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3	N	-0-	-0-	-0-
08		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-	-0-	-0-
09		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	6	RRCID ->	023092	COMPL. DATE	11/01/1927	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2185 - 2540	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	7	RRCID ->	023093	COMPL. DATE	09/01/1927	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2239 - 2600	
06		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3	N	-0-	-0-	-0-
08		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3	N	-0-	-0-	-0-
09		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT E UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	023095	COMPL. DATE	02/27/1988	TOTAL DEPTH	2438	PERF. 2001 - 2438	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-	
08	341 N	96	-0-	-245	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-	
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-	-0-	
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:	10	RRCID ->	023096	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 1945 - 4795	
06	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	
07	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
08	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-	-0-	
09	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
*11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	

BURNETT X UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/11/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF. 2586 - 2864	
06	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-	-0-	
07	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-	-0-	
08	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-	
09	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-	
10	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-	-0-	
*11	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-	-0-	

BURNETT U UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	023106	COMPL. DATE	03/13/1926	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2458 - 2732	
06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	
07	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-	-0-	
08	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-	-0-	
09	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	-0-	
10	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-	-0-	
*11	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:	21	RRCID ->	023107	COMPL. DATE	10/01/1929	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2357 - 3071	
06	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-	-0-	
07	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-	-0-	
08	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	
09	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-	-0-	
10	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-	-0-	
*11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:	22	RRCID ->	023108	COMPL. DATE	01/31/1930	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2341 - 3000	
06	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-	
07	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	-0-	
08	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
09	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-	-0-	
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-	
*11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	

BURNETT D UNIT		WELL #:	23	RRCID ->	023109	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2328 - 2750	
06	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3	N	-0-	-0-	
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3	N	-0-	-0-	
08	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3	N	-0-	-0-	
09	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-	-0-	
10	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	N	-0-	-0-	
*11	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT Q UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 023110		COMPL. DATE 07/09/1930		TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-	-0-	
07	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-	-0-	
08	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-	-0-	
10	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-	-0-	
*11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 26		RRCID -> 023112		COMPL. DATE 09/30/1930		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880			
06	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	-0-	-0-	
07	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-	-0-	
08	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3	N	-0-	-0-	
09	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-	-0-	
10	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-	-0-	
*11	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-	-0-	

BURNETT S UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 023114		COMPL. DATE 01/18/1939		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760			
06	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	N	-0-	-0-	
07	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3	N	-0-	-0-	
08	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	N	-0-	-0-	
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-	-0-	
10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	-0-	-0-	
*11	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 29		RRCID -> 023115		COMPL. DATE 01/13/1931		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400			
06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	
07	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-	-0-	
08	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-	-0-	
09	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-	-0-	
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-	-0-	
*11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 30		RRCID -> 023116		COMPL. DATE 04/01/1939		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832			
06	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	
07	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	-0-	
08	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-	-0-	
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-0-	
10	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	-0-	
*11	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-	

BURNETT P UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 023117		COMPL. DATE 05/23/1939		TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707			
06	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-	-0-	
07	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3	N	-0-	-0-	
08	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-	-0-	
09	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-	-0-	
10	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-	-0-	
*11	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 32		RRCID -> 023118		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731			
06	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-	-0-	
07	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-	-0-	
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-	-0-	
09	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-	-0-	
10	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-	-0-	
*11	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT J UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-
07		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-		-0-
08		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-		-0-
09		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		-0-
10		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
*11		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000												
06		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-		-0-
07		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3		N	-0-		-0-
08		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT AD UNIT												
WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850												
06		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3		N	-0-		-0-
07		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3		N	-0-		-0-
08		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3		N	-0-		-0-
09		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		N	-0-		-0-
10		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	-0-		-0-
*11		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2		N	-0-		-0-

BURNETT M UNIT												
WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502												
06		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3		N	-0-		-0-
07		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3		N	-0-		-0-
08		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3		N	-0-		-0-
09		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-		-0-
10		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-		-0-
*11		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575												
06		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-		-0-
07		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-		-0-
08		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-		-0-
09		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-		-0-
10		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-		-0-
*11		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-		-0-

BURNETT O UNIT												
WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610												
06		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-		-0-
07		825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-		-0-
08		794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-		-0-
09		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-
10		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-		-0-
*11		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 41	RRCID ->	023127	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	2659	PERF.	2122 - 5024
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-			-0-
07	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
08	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
09	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-			-0-
*11	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 42	RRCID ->	023128	COMPL. DATE	09/01/1941	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2593 - 2925
06	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
07	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-			-0-
08	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-
09	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
10	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
*11	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 44	RRCID ->	023130	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	1904 - 5000
06	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
07	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-			-0-
08	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
09	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-			-0-
*11	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-

BURNETT R UNIT				WELL #: 45	RRCID ->	023131	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2333 - 2625
06	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-			-0-
07	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
08	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-			-0-
09	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-			-0-
10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-			-0-
*11	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 46	RRCID ->	023132	COMPL. DATE	02/01/1942	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2480 - 2651
06	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3	N	-0-			-0-
07	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-			-0-
08	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3	N	-0-			-0-
09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	N	-0-			-0-
10	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	N	-0-			-0-
*11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-			-0-

BURNETT V UNIT				WELL #: 47	RRCID ->	023133	COMPL. DATE	05/16/1942	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2556 - 2875
06	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
07	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
08	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
09	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
*11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-			-0-

BURNETT AB UNIT				WELL #: 48	RRCID ->	023134	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2667 - 3010
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-			-0-
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3	N	-0-			-0-
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-			-0-
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-			-0-
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-			-0-
*11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		49		RRCID -> 023135		COMPL. DATE 09/01/1942		TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-		-0-	
07	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3	N	-0-		-0-	
08	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3	N	-0-		-0-	
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-		-0-	
10	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-		-0-	
*11	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		50		RRCID -> 023136		COMPL. DATE 10/01/1942		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675		
06	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-		-0-	
07	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-		-0-	
08	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		51		RRCID -> 023137		COMPL. DATE 01/01/1943		TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755		
06	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-		-0-	
07	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-		-0-	
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-		-0-	
09	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-		-0-	
10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-		-0-	
*11	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		54		RRCID -> 023140		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545		
06	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3	N	-0-		-0-	
07	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1451	3	N	-0-		-0-	
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-		-0-	
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-		-0-	
10	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1239	2	N	-0-		-0-	
11	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	1245	2	N	-0-		-0-	

BURNETT T UNIT		WELL #:		55		RRCID -> 023141		COMPL. DATE 08/18/1944		TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658		
06	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-		-0-	
07	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-		-0-	
08	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-		-0-	
09	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-		-0-	
10	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-		-0-	
*11	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		56		RRCID -> 023142		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651		
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3	N	-0-		-0-	
07	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3	N	-0-		-0-	
08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3	N	-0-		-0-	
09	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2	N	-0-		-0-	
10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2	N	-0-		-0-	
*11	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		57		RRCID -> 023143		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500		
06	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-	
07	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-	
09	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-	
10	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
*11	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT AC UNIT		WELL #:		59		RRCID -> 023145		COMPL. DATE 12/06/1944		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
07	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
08	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
09	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		61RH		RRCID -> 023147		COMPL. DATE 07/01/1945		TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875			
06	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3		N	-0-			-0-
07	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3		N	-0-			-0-
08	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3		N	-0-			-0-
09	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2		N	-0-			-0-
10	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2		N	-0-			-0-
*11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		62		RRCID -> 023148		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		63		RRCID -> 023149		COMPL. DATE 07/22/1945		TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682			
06	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
07	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
08	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
09	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
10	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
*11	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		64		RRCID -> 023150		COMPL. DATE 11/01/1945		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850			
06	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
09	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
*11	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		65		RRCID -> 023151		COMPL. DATE 12/01/1945		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600			
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		67		RRCID -> 023152		COMPL. DATE 05/01/1946		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842			
06	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
07	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
08	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
09	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
*11	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT		WELL #: 68		RRCID -> 023153		COMPL. DATE 01/16/2019		TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 69RH		RRCID -> 023154		COMPL. DATE 06/01/1946		TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770			
06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3	N	-0-		-0-
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3	N	-0-		-0-
09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2	N	-0-		-0-
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2	N	-0-		-0-
*11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2	N	-0-		-0-

BURNETT AE UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 023156		COMPL. DATE 11/10/1947		TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580			
06	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3	N	-0-		-0-
07	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-		-0-
08	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3	N	-0-		-0-
09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-		-0-
10	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-		-0-
*11	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-		-0-

BURNETT AA UNIT		WELL #: 72		RRCID -> 023157		COMPL. DATE 03/07/1949		TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964			
06	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3	N	-0-		-0-
07	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3	N	-0-		-0-
09	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-		-0-
10	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	N	-0-		-0-
*11	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-		-0-

BURNETT Z UNIT		WELL #: 73		RRCID -> 023158		COMPL. DATE 04/27/1949		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060			
06	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-		-0-
07	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-		-0-
08	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3	N	-0-		-0-
09	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-		-0-
10	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-		-0-
*11	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 76		RRCID -> 023160		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000			
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		-0-
07	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-		-0-
08	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-		-0-
09	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-		-0-
10	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-		-0-
*11	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: A 77		RRCID -> 023161		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260			
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3	N	-0-		-0-
07	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3	N	-0-		-0-
08	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3	N	-0-		-0-
09	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	N	-0-		-0-
10	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-		-0-
*11	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 78	RRCID -> 023162	COMPL. DATE 04/06/2013	TOTAL DEPTH 3017	PERF. 2474	- 4267		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3	N	-0-		-0-
07		1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-		-0-
08		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3	N	-0-		-0-
09		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-		-0-
10		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
*11		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 79	RRCID -> 023163	COMPL. DATE 09/00/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT H UNIT				WELL #: 81	RRCID -> 023164	COMPL. DATE 03/13/1952	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2267	- 2940		
06		931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-		-0-
07		907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-		-0-
08		728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		-0-
09		778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-		-0-
10		731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		-0-
*11		775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 83H	RRCID -> 023166	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2293	- 3933		
06		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		-0-
07		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	N	-0-		-0-
08		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-		-0-
09		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-		-0-
10		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2	N	-0-		-0-
*11		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 87	RRCID -> 023168	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2424	PERF. 2171	- 3842		
06		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3	N	-0-		-0-
07		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3	N	-0-		-0-
08		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3	N	-0-		-0-
09		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-		-0-
10		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
*11		352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 88	RRCID -> 023169	COMPL. DATE 07/01/1953	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2904	- 3074		
06		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
07		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-
08		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
09		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		-0-
10		428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-
*11		441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 91	RRCID -> 023171	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2912	PERF. 2520	- 2800		
06		810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-		-0-
07		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
08		947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-		-0-
09		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-		-0-
10		924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-		-0-
*11		923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT													
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.//		760218									
		WELL #:		92		RRCID -> 023172		COMPL. DATE 04/01/1954		TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911			
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-
07	663 X	663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-	-0-	-0-
08	623 X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-
09	663 X	663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-	-0-
10	601 X	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	601 X	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT													
		WELL #:		93		RRCID -> 023173		COMPL. DATE 04/01/1954		TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708			
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3140	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3321	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3141	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3270	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3169	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3141	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT													
		WELL #:		94		RRCID -> 023174		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834			
06	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT AG UNIT													
		WELL #:		95		RRCID -> 023175		COMPL. DATE 02/15/1956		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800			
06	688 X	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-
07	762 X	762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-	-0-	-0-
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-	-0-	-0-
09	726 X	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-	-0-
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	597 X	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT													
		WELL #:		99		RRCID -> 023178		COMPL. DATE 07/01/1957		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675			
06	732 X	732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2245	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT													
		WELL #:		101		RRCID -> 023180		COMPL. DATE 11/01/1956		TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724			
06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT													
		WELL #:		103		RRCID -> 023182		COMPL. DATE 08/01/1957		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157			
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3230	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3288	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3460	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3400	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3284	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3203	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
BURNETT		//CONT.// 760218		WELL #: 104		RRCID -> 023183		COMPL. DATE 09/01/1957		TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06		389	N	389	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
07		504	N	504	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
08		519	N	519	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
09		518	N	518	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
10		534	N	534	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
*11		559	N	559	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-

BURNETT W UNIT														
		WELL #: 105		RRCID -> 023184		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 3503		PERF. 2611 - 2930				
06		1005	X	1005	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
07		1025	X	1025	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
08		973	X	973	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
09		1005	X	1005	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
10		904	X	904	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
*11		950	X	950	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-

COOPER														
		WELL #: 1		RRCID -> 023189		COMPL. DATE 07/23/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06		0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.														
		WELL #: 3		RRCID -> 023195		COMPL. DATE 12/05/1929		TOTAL DEPTH 2572		PERF. N/A				
06		2719	X	2719	-0-	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
07		4329	X	4329	-0-	-0-	4329	3		N	-0-			-0-
08		4291	X	4291	-0-	-0-	4291	3		N	-0-			-0-
09		4891	X	4891	-0-	-0-	4891	2		N	-0-			-0-
10		4872	X	4872	-0-	-0-	4872	2		N	-0-			-0-
*11		2977	X	2977	-0-	-0-	2977	2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.														
		WELL #: 2		RRCID -> 023197		COMPL. DATE 04/15/1930		TOTAL DEPTH 2680		PERF. N/A				
06		799	X	799	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
07		967	X	967	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
08		951	X	951	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
09		1009	X	1009	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
10		992	X	992	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
*11		965	X	965	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.														
		WELL #: 3		RRCID -> 023198		COMPL. DATE 03/07/1936		TOTAL DEPTH 2314		PERF. N/A				
06		4082	X	4082	-0-	-0-	4082	3		N	-0-			-0-
07		4875	X	4875	-0-	-0-	4875	3		N	-0-			-0-
08		4887	X	4887	-0-	-0-	4887	3		N	-0-			-0-
09		5046	X	5046	-0-	-0-	5046	2		N	-0-			-0-
10		4679	X	4679	-0-	-0-	4679	2		N	-0-			-0-
*11		4759	X	4759	-0-	-0-	4759	2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. -7-														
		WELL #: 7		RRCID -> 023202		COMPL. DATE 06/18/1937		TOTAL DEPTH 2907		PERF. N/A				
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
DEAHL, G. W.		WELL #:	9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF. 2257 - 3948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3	N	-0-		-0-
07		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3	N	-0-		-0-
08		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027 3	N	-0-		-0-
09		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2	N	-0-		-0-
10		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2	N	-0-		-0-
*11		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-		-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:	10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF. N/A	
06		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3	N	-0-		-0-
07		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 3	N	-0-		-0-
08		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 3	N	-0-		-0-
09		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2	N	-0-		-0-
10		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2	N	-0-		-0-
*11		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2	N	-0-		-0-

CHARLESS		WELL #:	3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHARLESS		WELL #:	4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FUQUA		WELL #:	1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2300 - 2878	
06		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-
07		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
08		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
09		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		-0-
10		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	N	-0-		-0-
*11		996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		-0-

FUQUA		WELL #:	2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF. 2296 - 2685	
06		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-		-0-
07		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-
08		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
09		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-		-0-
10		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-		-0-
*11		686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-

FUQUA		WELL #:	3	RRCID ->	023209	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2405 - 3010	
06		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
FUQUA													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3			N	-0-			-0-
07	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3			N	-0-			-0-
08	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3			N	-0-			-0-
09	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2			N	-0-			-0-
10	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			N	-0-			-0-
*11	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			N	-0-			-0-

FUQUA													
WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A													
06	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-			-0-
07	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-			-0-
08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			-0-
09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-			-0-
10	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-			-0-
*11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			-0-

HOERNER													
WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON													
WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT													
WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 1		2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	6 1		2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 1		2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	3 1		1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	2 1		2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 1		2

BURNETT, M.C.													
WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810													
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 1			N	-0-			-0-
07	403 X	403	-0-	-0-	-0-	159 1	244 2		N	-0-			-0-
08	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	221 1	856 2		N	-0-			-0-
09	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	238 1	905 2		N	-0-			-0-
10	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	348 1	1522 2		N	-0-			-0-
*11	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	385 1	1414 2		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.													
WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090													
06	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2			N	-0-			-0-
07	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2			N	-0-			-0-
08	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2			N	-0-			-0-
09	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2			N	-0-			-0-
10	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2			N	-0-			-0-
*11	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HEXTER		WELL #:	E 3	RRCID ->	023241	COMPL. DATE	03/26/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-	-0-	-0-
07		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-	-0-	-0-
08		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-	-0-	-0-
09		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-	-0-	-0-
10		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-	-0-	-0-

SANFORD, J. M.		WELL #:	P 1	RRCID ->	023243	COMPL. DATE	12/18/1953	TOTAL DEPTH	2918	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

BAKER		WELL #:	A 1	RRCID ->	023278	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-	-0-	
07		747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-	-0-	
08		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-	-0-	
09		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-	-0-	
10		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-	-0-	
*11		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:	A 5	RRCID ->	023280	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BIVINS		WELL #:	A 7	RRCID ->	023282	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2	N	-0-	-0-	
07		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2	N	-0-	-0-	
08		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2	N	-0-	-0-	
09		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2	N	-0-	-0-	
10		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2	N	-0-	-0-	
*11		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:	A 8	RRCID ->	023283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-	-0-	
07		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-	-0-	
08		630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-	-0-	
09		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-	-0-	
10		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-	-0-	
*11		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:	A 9	RRCID ->	023284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2924 - 3382	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A 16		RRCID -> 023289		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 18		RRCID -> 023291		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-	-0-
07	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2	N	-0-	-0-
08	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-	-0-
09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-	-0-
10	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-	-0-
*11	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 19		RRCID -> 023292		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	-0-
07	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-
09	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-	-0-
*11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 20		RRCID -> 023293		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-	-0-
07	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-	-0-
08	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-	-0-
09	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-	-0-
10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-	-0-
*11	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 21		RRCID -> 023294		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIVINS		WELL #: A 24		RRCID -> 023297		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIVINS		WELL #: A 25		RRCID -> 023298		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 29		RRCID ->	023299	COMPL. DATE	01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
07	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
08	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
09	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-			-0-
10	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
*11	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 33		RRCID ->	023302	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2198 - 4397	
06	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
07	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			-0-
08	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
09	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
10	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
*11	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 34		RRCID ->	023303	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2930 - 6135	
06	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
08	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
09	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
10	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
*11	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 35		RRCID ->	023304	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	2264 - 5186	
06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
07	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
08	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
09	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
*11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 36		RRCID ->	023305	COMPL. DATE	01/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
08	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
09	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
10	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
*11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 37		RRCID ->	023306	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2384 - 5590	
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		N	-0-			-0-
07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		N	-0-			-0-
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		N	-0-			-0-
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-			-0-
10	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-			-0-
*11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 38		RRCID ->	023307	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	2652	PERF.	2234 - 2582	
06	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
07	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-
08	434 N	341	-0-	-93	-0-	341 2		N	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-			-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 39		RRCID -> 023308	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1911	- 4810	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2				-0-
07	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2				-0-
08	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2				-0-
09	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2				-0-
10	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2				-0-
*11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2				-0-

BIVINS		WELL #: A 40		RRCID -> 023309	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1850	- 4761	
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2				-0-
07	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2				-0-
08	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2				-0-
09	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2				-0-
10	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2				-0-
*11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 2				-0-

BIVINS		WELL #: A 41		RRCID -> 023310	COMPL. DATE 07/25/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 42		RRCID -> 023311	COMPL. DATE 09/19/2005	TOTAL DEPTH	2509	PERF. 1913	- 3894	
06	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 2				-0-
07	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 2				-0-
08	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2				-0-
09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 2				-0-
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2				-0-
*11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2				-0-

BIVINS		WELL #: A 43		RRCID -> 023312	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2				-0-
07	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2				-0-
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2				-0-
09	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2				-0-
10	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2				-0-
*11	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2				-0-

BIVINS		WELL #: A 44		RRCID -> 023313	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH	2701	PERF. 1827	- 5190	
06	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2				-0-
07	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2				-0-
08	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2				-0-
09	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2				-0-
10	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2				-0-
*11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2				-0-

BIVINS		WELL #: A 46		RRCID -> 023315	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1654	- 4845	
06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2				-0-
07	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2				-0-
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2				-0-
09	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890 2				-0-
10	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 2				-0-
*11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A 47		RRCID -> 023316		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-		-0-
07	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-		-0-
08	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-		-0-
09	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
10	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-		-0-
*11	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 49		RRCID -> 023318		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946		
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2	N	-0-		-0-
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2	N	-0-		-0-
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2	N	-0-		-0-
09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	-0-		-0-
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2	N	-0-		-0-
*11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 50		RRCID -> 023319		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 51		RRCID -> 023320		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238		
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2	N	-0-		-0-
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 2	N	-0-		-0-
08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2	N	-0-		-0-
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2	N	-0-		-0-
10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2	N	-0-		-0-
*11	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 52		RRCID -> 023321		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 53		RRCID -> 023322		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849		
06	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808 2	N	-0-		-0-
07	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	11971 2	N	-0-		-0-
08	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	12259 2	N	-0-		-0-
09	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7749 2	N	-0-		-0-
10	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12299 2	N	-0-		-0-
*11	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	11663 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 55		RRCID -> 023324		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471		
06	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-		-0-
07	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		-0-
08	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-		-0-
09	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		-0-
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-		-0-
*11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 56		RRCID -> 023325	COMPL. DATE 09/26/2005	TOTAL DEPTH 3436	PERF. 2871	-		6115
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2			N	-0-
08	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 2			N	-0-
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2			N	-0-
*11	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-

BIVINS		WELL #: A 58		RRCID -> 023327	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 2759	PERF. 2759	-		5575
06	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2			N	-0-
07	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2			N	-0-
08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2			N	-0-
09	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-
10	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-
*11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-

BIVINS		WELL #: A 60		RRCID -> 023329	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 3159	PERF. 2953	-		6140
06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2			N	-0-
07	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2			N	-0-
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 2			N	-0-
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2			N	-0-
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2			N	-0-
*11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2			N	-0-

BIVINS		WELL #: A 61		RRCID -> 023330	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2898	-		6090
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	-0-
07	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2			N	-0-
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2			N	-0-
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2			N	-0-
*11	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-

BIVINS		WELL #: A 62		RRCID -> 023331	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2835	-		6025
06	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-
07	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-
09	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-
*11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	-0-

BIVINS		WELL #: A 63		RRCID -> 023332	COMPL. DATE 09/04/2000	TOTAL DEPTH 3502	PERF. 2947	-		5603
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2			N	-0-
07	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2			N	-0-
08	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2			N	-0-
09	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2			N	-0-
10	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2			N	-0-
*11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2			N	-0-

BIVINS		WELL #: A 64		RRCID -> 023333	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2			N	-0-
07	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2			N	-0-
08	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-
09	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2			N	-0-
10	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-
*11	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 66		RRCID -> 023335	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2724	-	5959	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-		-0-
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-		-0-
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-		-0-
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-		-0-
10	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-		-0-
*11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 67		RRCID -> 023336	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2687	-	5954	
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-		-0-
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-		-0-
08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2		N	-0-		-0-
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-		-0-
10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		N	-0-		-0-
*11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 68		RRCID -> 023337	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		-0-
07	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-		-0-
08	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-		-0-
09	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		-0-
10	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-		-0-
*11	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 69		RRCID -> 023338	COMPL. DATE 11/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-		-0-
07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-		-0-
08	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		-0-
09	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-		-0-
10	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-		-0-
*11	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 70		RRCID -> 023339	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2159	-	5099	
06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-		-0-
07	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		-0-
08	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		-0-
09	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-		-0-
10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-		-0-
*11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 71		RRCID -> 023340	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	2991	-	6178	
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 72		RRCID -> 023341	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3021	-	7155	
06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-		-0-
07	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-		-0-
08	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-		-0-
09	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-		-0-
10	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-		-0-
*11	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #: A 73		RRCID ->	023342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS		WELL #: A 74		RRCID ->	023343	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1963 - 5330					
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-				-0-
07	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-				-0-
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-				-0-
09	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-				-0-
10	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-				-0-
*11	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 76		RRCID ->	023345	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3536	PERF. 3007 - 5635					
06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-				-0-
07	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-				-0-
08	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-				-0-
09	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-				-0-
10	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-				-0-
*11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 77		RRCID ->	023346	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2495 - 5761					
06	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-				-0-
07	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-				-0-
08	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-				-0-
09	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-				-0-
10	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-				-0-
*11	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 78		RRCID ->	023347	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2701 - 5910					
06	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-				-0-
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-				-0-
08	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-				-0-
09	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-				-0-
10	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-				-0-
*11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 79		RRCID ->	023348	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2114 - 4393					
06	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-				-0-
07	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-				-0-
08	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-				-0-
09	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-				-0-
10	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-				-0-
*11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 80		RRCID ->	023349	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2069 - 5275					
06	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				-0-
07	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				-0-
08	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				-0-
09	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				-0-
10	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				-0-
*11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: A 81		RRCID ->	023350	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2118 - 5284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 2	N	-0-		-0-
07		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2	N	-0-		-0-
08		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2	N	-0-		-0-
09		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2	N	-0-		-0-
10		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2	N	-0-		-0-
*11		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 82		RRCID ->	023351	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2395 - 5667
06		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2	N	-0-		-0-
07		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2	N	-0-		-0-
08		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 2	N	-0-		-0-
09		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 2	N	-0-		-0-
10		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2	N	-0-		-0-
*11		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 83		RRCID ->	023352	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2948	PERF.	2233 - 5380
06		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-
07		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-		-0-
08		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
09		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-		-0-
10		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-		-0-
*11		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 85		RRCID ->	023354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-		-0-
07		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
08		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	N	-0-		-0-
09		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-		-0-
10		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-		-0-
*11		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 86		RRCID ->	023355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
07		181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
08		199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
09		146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-
10		197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
*11		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 87		RRCID ->	023356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		-0-
07		423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
08		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		-0-
09		385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-
10		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
*11		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 88		RRCID ->	023357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2	N	-0-		-0-
07		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2	N	-0-		-0-
08		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	N	-0-		-0-
09		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-		-0-
10		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-		-0-
*11		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 89		RRCID ->	023358	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2435 - 5574	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 90		RRCID ->	023359	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	3276 - 7432	
06	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 91		RRCID ->	023360	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2098 - 5312	
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 92		RRCID ->	023361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2450 - 2600	
06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 95		RRCID ->	023363	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2289 - 5600	
06	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 96		RRCID ->	023364	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2174 - 5345	
06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 97		RRCID ->	023365	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2996 - 6101	
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: A 98		RRCID ->	023366	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2166 - 5289	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A100		RRCID ->	023368	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2257 - 5300	
06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-
07	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-	-0-
08	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-	-0-
09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-
10	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A101		RRCID ->	023369	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A103		RRCID ->	023371	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
07	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-
10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A104		RRCID ->	023372	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2171 - 5316	
06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4619 X	3917	-0-	-702	-0-	3917	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4470 X	3494	-0-	-976	-0-	3494	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A105		RRCID ->	023373	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2206 - 4950	
06	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A106		RRCID ->	023374	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2154 - 5280	
06	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A108	RRCID ->	023375	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2605 - 2995	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1410 X	643	-0-	-767	-0-	643	2	N	-0-		-0-	
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		-0-	
08	930 X	738	-0-	-192	-0-	738	2	N	-0-		-0-	
09	900 X	651	-0-	-249	-0-	651	2	N	-0-		-0-	
10	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2	N	-0-		-0-	
11	750 X	667	-0-	-83	-0-	667	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A109	RRCID ->	023376	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2352 - 5517	
06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-		-0-	
07	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-		-0-	
08	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-		-0-	
09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-		-0-	
10	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-		-0-	
*11	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A110	RRCID ->	023377	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2360 - 5400	
06	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-		-0-	
07	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-		-0-	
08	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2	N	-0-		-0-	
09	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-		-0-	
10	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-		-0-	
*11	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A111	RRCID ->	023378	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3296	PERF. 2890 - 6086	
06	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-		-0-	
07	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-		-0-	
08	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-		-0-	
09	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-		-0-	
10	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-		-0-	
*11	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A112	RRCID ->	023379	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2444 - 5630	
06	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-		-0-	
07	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-		-0-	
08	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-		-0-	
09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	N	-0-		-0-	
10	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-		-0-	
*11	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A113	RRCID ->	023380	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-	
07	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-	
08	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-	
09	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-	
10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-	
*11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A114	RRCID ->	023381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
08	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-	
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-	
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-	
*11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS				WELL #: A115	RRCID -> 023382	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 3079	PERF. 2536	- 5655		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A116	RRCID -> 023383	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2377	- 5665		
06	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-		-0-
07	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-		-0-
08	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-		-0-
09	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-		-0-
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-		-0-
*11	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A117	RRCID -> 023384	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A118	RRCID -> 023385	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		-0-
07	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		-0-
08	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-
09	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		-0-
10	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-		-0-
*11	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A119	RRCID -> 023386	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2517	- 5670		
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
10	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
*11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A120	RRCID -> 023387	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-
07	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-		-0-
08	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		-0-
09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-		-0-
*11	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A124	RRCID -> 023389	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH 2806	PERF. N/A			
06	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-		-0-
07	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-		-0-
08	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-		-0-
09	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-		-0-
10	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-		-0-
*11	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #: A125		RRCID ->	023390	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3202 - 6366	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
08	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
*11	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A128		RRCID ->	023391	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	2796	PERF.	2412 - 3757	
06	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2	N	-0-			-0-
07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2	N	-0-			-0-
08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2	N	-0-			-0-
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2	N	-0-			-0-
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	N	-0-			-0-
*11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A129		RRCID ->	023392	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2365 - 4854	
06	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-			-0-
07	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			-0-
08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
09	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
10	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
*11	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A130		RRCID ->	023393	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2857	PERF.	2477 - 2857	
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
08	837 N	635	-0-	-202	-0-	635	2	N	-0-			-0-
09	810 N	616	-0-	-194	-0-	616	2	N	-0-			-0-
10	961 N	634	-0-	-327	-0-	634	2	N	-0-			-0-
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A131		RRCID ->	023394	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	3014 - 5828	
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
08	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
09	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
*11	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A132		RRCID ->	023395	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2103 - 4246	
06	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-			-0-
07	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-			-0-
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-			-0-
09	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-			-0-
10	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
*11	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A133		RRCID ->	023396	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2030 - 5210	
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2	N	-0-			-0-
07	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-			-0-
08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2	N	-0-			-0-
09	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2	N	-0-			-0-
10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2	N	-0-			-0-
*11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #: A134		RRCID ->	023397	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 21645 -	5230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2	N	-0-			-0-
07		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2	N	-0-			-0-
08		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2	N	-0-			-0-
09		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2	N	-0-			-0-
10		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2	N	-0-			-0-
*11		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A135		RRCID ->	023398	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2020 -	4939	
06		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2	N	-0-			-0-
07		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2	N	-0-			-0-
08		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	N	-0-			-0-
09		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	N	-0-			-0-
10		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-			-0-
*11		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A137		RRCID ->	023400	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2	N	-0-			-0-
07		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2	N	-0-			-0-
08		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-			-0-
09		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-			-0-
10		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-			-0-
*11		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A139		RRCID ->	023401	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2098 -	4835	
06		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-			-0-
07		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2	N	-0-			-0-
08		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2	N	-0-			-0-
09		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	N	-0-			-0-
10		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2	N	-0-			-0-
*11		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A144		RRCID ->	023403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A145		RRCID ->	023404	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	3374	PERF. 3006 -	6213	
06		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2	N	-0-			-0-
07		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2	N	-0-			-0-
08		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2	N	-0-			-0-
09		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	N	-0-			-0-
10		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	-0-			-0-
*11		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A146		RRCID ->	023405	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3039 -	6210	
06		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2	N	-0-			-0-
07		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2	N	-0-			-0-
08		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2	N	-0-			-0-
09		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	N	-0-			-0-
10		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2	N	-0-			-0-
*11		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #:		A148	RRCID ->	023407	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	3083 - 6225		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	47 X	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	35 X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A149	RRCID ->	023408	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BIVINS		WELL #:		A153	RRCID ->	023411	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2093 - 5287		
06	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
07	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
09	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
10	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
*11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A154	RRCID ->	023412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	N/A		
06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
07	348 X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
08	446 X	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
*11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A155	RRCID ->	023413	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2627 - 5678		
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
07	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	2603	2		N	-0-			-0-
08	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
09	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
10	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
*11	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A157	RRCID ->	023415	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1788 - 5070		
06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
07	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
08	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
09	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
10	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
*11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A158	RRCID ->	023416	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1966 - 4907		
06	802 X	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
07	823 X	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
08	825 X	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
10	800 X	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
*11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A159		RRCID -> 023417		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2097 - 5127	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-			-0-
07	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-			-0-
08	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	-0-			-0-
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-			-0-
10	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-			-0-
*11	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A160		RRCID -> 023418		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 1483 - 2761	
06	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-			-0-
07	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-			-0-
08	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-			-0-
09	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-			-0-
10	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-			-0-
*11	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A161		RRCID -> 023419		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-			-0-
07	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-			-0-
08	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-			-0-
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-			-0-
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-			-0-
*11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A162		RRCID -> 023420		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2255 - 5272	
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-			-0-
07	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2	N	-0-			-0-
08	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2	N	-0-			-0-
09	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-			-0-
10	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2	N	-0-			-0-
*11	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A163		RRCID -> 023421		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A	
06	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-			-0-
07	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-			-0-
08	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-			-0-
09	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-			-0-
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-			-0-
*11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A164		RRCID -> 023422		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2806		PERF. 2131 - 2806	
06	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-			-0-
07	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-			-0-
08	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-			-0-
09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-			-0-
10	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-			-0-
*11	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: B 1		RRCID -> 023423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-			-0-
07	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-			-0-
08	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-			-0-
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-			-0-
10	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-			-0-
*11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: B 3		RRCID -> 023424		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BIVINS		WELL #: B 6		RRCID -> 023425		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		-0-	
07	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-		-0-	
08	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-		-0-	
09	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		-0-	
10	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		-0-	
*11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-	
BIVINS		WELL #: E 1		RRCID -> 023428		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	-0-		-0-	
07	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2	N	-0-		-0-	
08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2	N	-0-		-0-	
09	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2	N	-0-		-0-	
10	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2	N	-0-		-0-	
*11	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	N	-0-		-0-	
BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 023429		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2	N	-0-		-0-	
07	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2	N	-0-		-0-	
08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2	N	-0-		-0-	
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2	N	-0-		-0-	
10	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-		-0-	
*11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2	N	-0-		-0-	
BIVINS		WELL #: H 1		RRCID -> 023430		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
BIVINS		WELL #: J 1		RRCID -> 023432		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	-0-		-0-	
07	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2	N	-0-		-0-	
08	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2	N	-0-		-0-	
09	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2	N	-0-		-0-	
10	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2	N	-0-		-0-	
*11	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2	N	-0-		-0-	
BOST		WELL #: C 3		RRCID -> 023436		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		-0-	
07	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-		-0-	
08	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-		-0-	
09	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		-0-	
10	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-	
*11	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BRADLEY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-		-0-
07		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-		-0-
08		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-		-0-
09		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-		-0-
10		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-		-0-
*11		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-		-0-

COOPER												
WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400												
06		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-		-0-
07		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-		-0-
08		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-		-0-
09		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-		-0-
10		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-		-0-
*11		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-		-0-

COUGHLIN												
WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUGHLIN												
WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAWFORD												
WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAWFORD												
WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-		-0-
07		970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-		-0-
08		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
09		985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-		-0-
10		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-		-0-
*11		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-		-0-

CRAWFORD												
WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-
07		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-
08		784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-		-0-
09		747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		-0-
10		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-
*11		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CRAWFORD		WELL #:		D 3	RRCID ->	023450	COMPL. DATE	08/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
07	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*11	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #:		A 3	RRCID ->	023452	COMPL. DATE	11/14/1960	TOTAL DEPTH	2883	PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #:		B 1	RRCID ->	023453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FEE		WELL #:		A 1	RRCID ->	023454	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			-0-
07	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
08	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
10	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
*11	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		A 2	RRCID ->	023455	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 1917	-	5150	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FEE		WELL #:		A 3	RRCID ->	023456	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 1845	-	5170	
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-			-0-
07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-			-0-
08	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-			-0-
09	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-			-0-
10	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-			-0-
*11	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		A 4	RRCID ->	023457	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1915	-	4420	
06	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
07	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
08	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-			-0-
09	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
10	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
*11	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MASTERTSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-		-0-
07		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
08		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
09		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
10		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-		-0-
*11		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-		-0-

FEE												
WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221												
06		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-		-0-
07		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		N	-0-		-0-
08		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		N	-0-		-0-
09		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-		-0-
10		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		N	-0-		-0-
*11		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-		-0-

JOHNSON												
WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384												
06		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-		-0-
07		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-		-0-
08		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-		-0-
09		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-		-0-
10		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-		-0-
*11		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-		-0-

KILGORE												
WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		-0-
07		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		-0-
08		565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
09		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
10		565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
*11		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		-0-

KILGORE												
WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201												
06		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
07		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-		-0-
08		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
09		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-		-0-
10		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-		-0-
*11		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-		-0-

KILGORE												
WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925												
06		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
07		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-
08		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-
09		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-
10		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		-0-
*11		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-

KILGORE												
WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517												
06		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-		-0-
07		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2		N	-0-		-0-
08		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-		-0-
09		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-		-0-
10		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2		N	-0-		-0-
*11		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
KILGORE				WELL #: A 10	RRCID -> 023470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 2				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KILGORE				WELL #: A 11	RRCID -> 023471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2604 - 3078
06	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2				-0-
07	305 X	305	-0-	-0-	-0-					-0-
08	304 X	304	-0-	-0-	-0-					-0-
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-					-0-
10	304 X	304	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	279 X	279	-0-	-0-	-0-					-0-

KILGORE				WELL #: A 12	RRCID -> 023472	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2				-0-
07	724 X	724	-0-	-0-	-0-					-0-
08	727 X	727	-0-	-0-	-0-					-0-
09	700 X	700	-0-	-0-	-0-					-0-
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	699 X	699	-0-	-0-	-0-					-0-

KILGORE				WELL #: A 13	RRCID -> 023473	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2845 - 5983	
06	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2				-0-
07	194 X	194	-0-	-0-	-0-					-0-
08	190 X	190	-0-	-0-	-0-					-0-
09	181 X	181	-0-	-0-	-0-					-0-
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	187 X	187	-0-	-0-	-0-					-0-

KILGORE				WELL #: A 15	RRCID -> 023475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2658 - 3314
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KILGORE				WELL #: A 16	RRCID -> 023476	COMPL. DATE 01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KILGORE				WELL #: B 1	RRCID -> 023477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2				-0-
07	600 X	600	-0-	-0-	-0-					-0-
08	605 X	605	-0-	-0-	-0-					-0-
09	581 X	581	-0-	-0-	-0-					-0-
10	594 X	594	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	564 X	564	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERTSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023481	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-				-0-
07	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-				-0-
08	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-				-0-
09	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-				-0-
10	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-				-0-
*11	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023482	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-				-0-
07	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-				-0-
08	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-				-0-
09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-				-0-
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-				-0-
*11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023483	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH	12922	PERF.	1763 - 5191						
06	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-				-0-
07	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-				-0-
08	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-				-0-
09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-				-0-
10	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				-0-
*11	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3071	PERF.	2465 - 3032					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERTSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023485	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-				-0-
07	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-				-0-
08	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-				-0-
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				-0-
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-				-0-
*11	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: A 7		RRCID -> 023486	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2085 - 3764						
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-				-0-
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-				-0-
08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-				-0-
09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-				-0-
10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-				-0-
*11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #: A 9		RRCID -> 023487	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH	2199	PERF.	1588	-	4858
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		1407 X	1407	-0-	-0-	1407 2		N	-0-		-0-
07		1534 X	1534	-0-	-0-	1534 2		N	-0-		-0-
08		1537 X	1537	-0-	-0-	1537 2		N	-0-		-0-
09		1477 X	1477	-0-	-0-	1477 2		N	-0-		-0-
10		1516 X	1516	-0-	-0-	1516 2		N	-0-		-0-
*11		1445 X	1445	-0-	-0-	1445 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 10		RRCID -> 023488	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		1477 X	1477	-0-	-0-	1477 2		N	-0-		-0-
07		1522 X	1522	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
08		1460 X	1460	-0-	-0-	1460 2		N	-0-		-0-
09		1263 X	1263	-0-	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
10		1261 X	1261	-0-	-0-	1261 2		N	-0-		-0-
*11		1249 X	1249	-0-	-0-	1249 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 11		RRCID -> 023489	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	1928	-	5081
06		5108 X	5108	-0-	-0-	5108 2		N	-0-		-0-
07		5222 X	5222	-0-	-0-	5222 2		N	-0-		-0-
08		5145 X	5145	-0-	-0-	5145 2		N	-0-		-0-
09		5144 X	5144	-0-	-0-	5144 2		N	-0-		-0-
10		5195 X	5195	-0-	-0-	5195 2		N	-0-		-0-
*11		4976 X	4976	-0-	-0-	4976 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 12		RRCID -> 023490	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	1865	-	4500
06		8334 X	8334	-0-	-0-	8334 2		N	-0-		-0-
07		8678 X	8678	-0-	-0-	8678 2		N	-0-		-0-
08		8526 X	8526	-0-	-0-	8526 2		N	-0-		-0-
09		8126 X	8126	-0-	-0-	8126 2		N	-0-		-0-
10		8413 X	8413	-0-	-0-	8413 2		N	-0-		-0-
*11		7892 X	7892	-0-	-0-	7892 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 13		RRCID -> 023491	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2342	-	5520
06		1243 X	1243	-0-	-0-	1243 2		N	-0-		-0-
07		1283 X	1283	-0-	-0-	1283 2		N	-0-		-0-
08		1282 X	1282	-0-	-0-	1282 2		N	-0-		-0-
09		1214 X	1214	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
10		1180 X	1180	-0-	-0-	1180 2		N	-0-		-0-
*11		1152 X	1152	-0-	-0-	1152 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 14		RRCID -> 023492	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2444	-	5470
06		624 X	624	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-
07		629 X	629	-0-	-0-	629 2		N	-0-		-0-
08		626 X	626	-0-	-0-	626 2		N	-0-		-0-
09		606 X	606	-0-	-0-	606 2		N	-0-		-0-
10		593 X	593	-0-	-0-	593 2		N	-0-		-0-
*11		558 X	558	-0-	-0-	558 2		N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 5		RRCID -> 023493	COMPL. DATE 01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1914	-	5326
06		6842 X	6842	-0-	-0-	6842 2		N	-0-		-0-
07		6990 X	6990	-0-	-0-	6990 2		N	-0-		-0-
08		6919 X	6919	-0-	-0-	6919 2		N	-0-		-0-
09		6594 X	6594	-0-	-0-	6594 2		N	-0-		-0-
10		6701 X	6701	-0-	-0-	6701 2		N	-0-		-0-
*11		6390 X	6390	-0-	-0-	6390 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: A 16		RRCID -> 023494		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-	-0-	-0-
07	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-	-0-	-0-
08	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-	-0-	-0-
09	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-	-0-	-0-
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 17		RRCID -> 023495		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007		
06	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 18		RRCID -> 023496		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409		
06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743 2	N	-0-	-0-	-0-
08	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834 2	N	-0-	-0-	-0-
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 2	N	-0-	-0-	-0-
10	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115 2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 19		RRCID -> 023497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-	-0-	-0-
07	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-	-0-	-0-
08	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-	-0-	-0-
09	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-	-0-	-0-
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 20		RRCID -> 023498		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-	-0-	-0-
07	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-	-0-	-0-
08	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-	-0-	-0-
09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-	-0-	-0-
10	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 21		RRCID -> 023499		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942		
06	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10529 2	N	-0-	-0-	-0-
07	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	10763 2	N	-0-	-0-	-0-
08	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	10153 2	N	-0-	-0-	-0-
09	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	10167 2	N	-0-	-0-	-0-
10	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10908 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	10822 2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 22		RRCID -> 023500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: A 23		RRCID -> 023501		COMPL. DATE 02/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 25		RRCID -> 023502		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-	-0-	
07	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-	-0-	
08	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-	-0-	
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-	-0-	
10	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-	-0-	
*11	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 26		RRCID -> 023503		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480			
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-	-0-	
07	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-	-0-	
08	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-	-0-	
09	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-	-0-	
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-	-0-	
*11	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 29		RRCID -> 023506		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 31		RRCID -> 023507		COMPL. DATE 06/19/2000		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543			
06	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-	-0-	
07	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-	-0-	
08	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-	-0-	
09	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N	-0-	-0-	
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		N	-0-	-0-	
*11	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 32		RRCID -> 023508		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967			
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2		N	-0-	-0-	
07	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-	-0-	
08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2		N	-0-	-0-	
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2		N	-0-	-0-	
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2		N	-0-	-0-	
*11	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023509		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #: B 3		RRCID -> 023511	COMPL. DATE 01/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023512	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-				-0-
07	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-				-0-
08	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-				-0-
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				-0-
10	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-				-0-
*11	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023513	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-				-0-
07	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-				-0-
08	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-				-0-
09	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-				-0-
10	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				-0-
*11	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023515	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1898 - 5126						
06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-
07	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				-0-
09	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				-0-
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				-0-
*11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023517	COMPL. DATE 04/04/2005	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	1633 - 4742						
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				-0-
07	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				-0-
08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				-0-
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-				-0-
*11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023518	COMPL. DATE 01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 15		RRCID -> 023519	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH	2501	PERF.	1675 - 4864						
06	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-				-0-
07	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-				-0-
08	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-				-0-
09	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-				-0-
10	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-				-0-
*11	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 16	RRCID ->	023520	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2183 - 4621
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-
07	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			-0-
08	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			-0-
09	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
10	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
*11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	023522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
07	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
09	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
10	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			-0-
*11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 19	RRCID ->	023523	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	1744	PERF.	1668 - 5071
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2	N	-0-			-0-
07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2	N	-0-			-0-
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2	N	-0-			-0-
09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2	N	-0-			-0-
10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2	N	-0-			-0-
*11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 20	RRCID ->	023524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF.	1674 - 3943
06	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
07	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
08	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
10	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
*11	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 21	RRCID ->	023525	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2245 - 5347
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-			-0-
07	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2	N	-0-			-0-
08	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-			-0-
09	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	N	-0-			-0-
10	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-			-0-
*11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 22	RRCID ->	023526	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	2674	PERF.	2294 - 2648
06	840 N	728	-0-	-112	-0-	728	2	N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			-0-
08	806 N	652	-0-	-154	-0-	652	2	N	-0-			-0-
09	720 N	618	-0-	-102	-0-	618	2	N	-0-			-0-
10	744 N	624	-0-	-120	-0-	624	2	N	-0-			-0-
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	565	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 23	RRCID ->	023527	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	1717 - 5020
06	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-			-0-
07	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-			-0-
08	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-			-0-
09	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
10	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-			-0-
*11	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: B 24		RRCID -> 023528		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1660 - 3682		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	N	-0-			-0-
07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2	N	-0-			-0-
08	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	-0-			-0-
09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2	N	-0-			-0-
10	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2	N	-0-			-0-
*11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 25		RRCID -> 023529		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH		2275 PERF. 1606 - 4855		
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2	N	-0-			-0-
07	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2	N	-0-			-0-
08	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2	N	-0-			-0-
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2	N	-0-			-0-
10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2	N	-0-			-0-
*11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 26		RRCID -> 023530		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH		1666 PERF. 1666 - 4560		
06	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-			-0-
07	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
08	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-			-0-
09	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
10	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-			-0-
*11	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 27		RRCID -> 023531		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1873 - 5154		
06	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-			-0-
07	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	N	-0-			-0-
08	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-			-0-
09	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-			-0-
10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
*11	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 30		RRCID -> 023534		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916		
06	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
07	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
08	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
*11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 32		RRCID -> 023536		COMPL. DATE 04/23/1952		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
06	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
07	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-			-0-
08	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
09	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
10	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-
*11	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 33		RRCID -> 023537		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
06	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
07	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
08	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
09	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
10	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-
*11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		B 37	RRCID ->	023539	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-					-0-
07	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-					-0-
08	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-					-0-
09	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-					-0-
10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-					-0-
*11	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 39	RRCID ->	023541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 40	RRCID ->	023542	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-					-0-
07	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-					-0-
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-					-0-
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-					-0-
10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-					-0-
*11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 42	RRCID ->	023544	COMPL. DATE	08/26/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 43	RRCID ->	023545	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1875 - 5248				
06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		N	-0-					-0-
07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-					-0-
08	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2		N	-0-					-0-
09	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		N	-0-					-0-
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-					-0-
*11	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 44	RRCID ->	023546	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2068 - 4860				
06	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-					-0-
07	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-					-0-
08	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-					-0-
09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-					-0-
10	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-					-0-
*11	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 45	RRCID ->	023547	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1983 - 5201				
06	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-					-0-
07	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-					-0-
08	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-					-0-
09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-					-0-
10	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-					-0-
*11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 46	RRCID ->	023548	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1934 - 5013	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2	N	-0-		-0-
07		7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2	N	-0-		-0-
08		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2	N	-0-		-0-
09		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2	N	-0-		-0-
10		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2	N	-0-		-0-
*11		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 47	RRCID ->	023549	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 48	RRCID ->	023550	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1866 - 5178	
06		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-		-0-
07		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-		-0-
08		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		-0-
09		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
10		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-		-0-
*11		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 49	RRCID ->	023551	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1918 - 4972	
06		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-		-0-
07		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-		-0-
08		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-		-0-
09		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-		-0-
10		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-		-0-
*11		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 50	RRCID ->	023552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A	
06		164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
07		162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
08		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
09		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
10		135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
*11		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 51	RRCID ->	023553	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF. 1646 - 4985	
06		863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-		-0-
07		789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-		-0-
08		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-		-0-
09		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-		-0-
10		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-		-0-
*11		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 52	RRCID ->	023554	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1884 - 5238	
06		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-		-0-
07		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-		-0-
08		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-		-0-
09		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-		-0-
10		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-		-0-
*11		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #: B 53		RRCID ->	023555	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1852 - 5231		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-		-0-	
07	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		-0-	
08	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		-0-	
09	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		-0-	
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		-0-	
*11	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 54		RRCID ->	023556	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-		-0-	
07	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		-0-	
08	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-		-0-	
09	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-		-0-	
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-		-0-	
*11	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 57		RRCID ->	023557	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1935 - 4840		
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-		-0-	
07	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-		-0-	
08	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		N	-0-		-0-	
09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		N	-0-		-0-	
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		N	-0-		-0-	
*11	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 59		RRCID ->	023559	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 1628 - 4763		
06	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-	
07	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		-0-	
08	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-	
09	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		-0-	
10	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		-0-	
*11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 60		RRCID ->	023560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 61		RRCID ->	023561	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2038 - 5294		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-	
*11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 62		RRCID ->	023562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B 63	RRCID ->	023563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 66	RRCID ->	023565	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1706 - 4818	
06	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
07	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
08	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
10	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
*11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 67	RRCID ->	023566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 68	RRCID ->	023567	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1826 - 5097	
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
07	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
08	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
10	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
*11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 69	RRCID ->	023568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
07	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
08	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
09	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
10	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
*11	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 70	RRCID ->	023569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*11	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 72	RRCID ->	023571	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2150 - 3971	
06	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
07	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
08	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
09	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
10	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
*11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: B 73		RRCID -> 023572		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-		-0-	
07	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-		-0-	
08	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-		-0-	
09	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		-0-	
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-		-0-	
*11	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 74		RRCID -> 023573		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109				
06	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-		-0-	
07	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-		-0-	
08	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-		-0-	
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-	
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-	
*11	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 77		RRCID -> 023574		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780				
06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	N	-0-		-0-	
07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-		-0-	
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2	N	-0-		-0-	
09	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	N	-0-		-0-	
10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	N	-0-		-0-	
*11	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 79		RRCID -> 023575		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197				
06	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2	N	-0-		-0-	
07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2	N	-0-		-0-	
08	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2	N	-0-		-0-	
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2	N	-0-		-0-	
10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	N	-0-		-0-	
*11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 80		RRCID -> 023576		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438				
06	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-		-0-	
07	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-		-0-	
08	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-		-0-	
09	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-		-0-	
10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-		-0-	
*11	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 81		RRCID -> 023577		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896				
06	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-		-0-	
07	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	N	-0-		-0-	
08	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-		-0-	
09	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-		-0-	
10	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-		-0-	
*11	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 82		RRCID -> 023578		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763				
06	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-		-0-	
07	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-	
08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-	
09	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		-0-	
10	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-	
*11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B 83	RRCID ->	023579	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 1994 -	4733	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-			-0-
07		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-			-0-
08		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2	N	-0-			-0-
09		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-			-0-
10		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-			-0-
*11		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 84	RRCID ->	023580	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
07		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
08		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
09		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
10		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
*11		431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 86	RRCID ->	023581	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. N/A		
06		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			-0-
07		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-			-0-
08		782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			-0-
09		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-
10		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-
*11		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 88	RRCID ->	023582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 89	RRCID ->	023583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 90	RRCID ->	023584	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2012 -	5353	
06		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
07		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
08		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
09		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
10		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-			-0-
*11		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 91	RRCID ->	023585	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1956 -	5045	
06		913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			-0-
07		858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			-0-
08		869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			-0-
09		824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
10		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-
*11		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023586		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-			-0-
07	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-			-0-
08	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-			-0-
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-			-0-
10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-			-0-
*11	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: C 3		RRCID -> 023587		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: G 3		RRCID -> 023589		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			-0-
07	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-
08	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-
09	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			-0-
10	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			-0-
*11	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: G 4		RRCID -> 023590		COMPL. DATE 02/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-			-0-
07	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-			-0-
08	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-			-0-
09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-			-0-
10	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-			-0-
*11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: G 5		RRCID -> 023591		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963			
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 2	N	-0-			-0-
07	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 2	N	-0-			-0-
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 2	N	-0-			-0-
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 2	N	-0-			-0-
10	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743 2	N	-0-			-0-
*11	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: J 3		RRCID -> 023595		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536			
06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-			-0-
07	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-			-0-
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-			-0-
09	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-			-0-
10	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
*11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: J 4		RRCID -> 023596		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-			-0-
07	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-
09	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-
10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-
*11	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: J 5		RRCID -> 023597		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 6		RRCID -> 023598		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 7		RRCID -> 023599		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: M 2		RRCID -> 023600		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: M 3		RRCID -> 023601		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980			
06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-		-0-
07	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-		-0-
08	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-		-0-
09	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-		-0-
10	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-		-0-
*11	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: M 4		RRCID -> 023602		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650			
06	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-		-0-
07	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	-0-		-0-
08	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-		-0-
09	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-		-0-
10	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-		-0-
*11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: M 5		RRCID -> 023603		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146			
06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	-0-		-0-
07	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2	N	-0-		-0-
08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2	N	-0-		-0-
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-		-0-
10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-		-0-
*11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
MASTERTSON															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

READ															
WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975															
06	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-				-0-
07	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-				-0-
08	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-				-0-
09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-				-0-
10	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-				-0-
*11	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-				-0-

READ															
WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029															
06	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	-0-	6506	2		N	-0-				-0-
07	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	-0-	6670	2		N	-0-				-0-
08	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	-0-	6326	2		N	-0-				-0-
09	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	-0-	5488	2		N	-0-				-0-
10	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	-0-	6243	2		N	-0-				-0-
*11	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	-0-	5919	2		N	-0-				-0-

READ															
WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

READ															
WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350															
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	-0-	4348	2		N	-0-				-0-
07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	-0-	4421	2		N	-0-				-0-
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	-0-	4354	2		N	-0-				-0-
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-				-0-
10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	-0-	3982	2		N	-0-				-0-
*11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	-0-	4015	2		N	-0-				-0-

READ															
WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636															
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-				-0-
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-				-0-
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-				-0-
09	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-				-0-
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-				-0-
*11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-				-0-

READ															
WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825															
06	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-				-0-
07	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-				-0-
08	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-				-0-
09	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-				-0-
10	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-				-0-
*11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
READ		WELL #: B 1		RRCID -> 023613		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2		N	-0-			-0-
07	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2		N	-0-			-0-
08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2		N	-0-			-0-
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		N	-0-			-0-
10	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-			-0-
*11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 023615		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2993		PERF. 2009 - 4467		
06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
07	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
08	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
*11	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: A 5		RRCID -> 023617		COMPL. DATE 09/23/1952		TOTAL DEPTH 2944		PERF. N/A		
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
07	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
09	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
*11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: A 6		RRCID -> 023618		COMPL. DATE 06/24/1956		TOTAL DEPTH 2924		PERF. N/A		
06	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
07	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			-0-
08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
09	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
*11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: A 7		RRCID -> 023619		COMPL. DATE 06/29/1956		TOTAL DEPTH 2895		PERF. N/A		
06	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
08	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
*11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: A 2		RRCID -> 023622		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 2562		PERF. 1849 - 4291		
06	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058 2		N	-0-			-0-
07	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942 2		N	-0-			-0-
08	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242 2		N	-0-			-0-
09	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003 2		N	-0-			-0-
10	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6274 2		N	-0-			-0-
*11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: A 3		RRCID -> 023623		COMPL. DATE 06/20/1949		TOTAL DEPTH 2898		PERF. 1871 - 4689		
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-			-0-
07	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2		N	-0-			-0-
08	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2		N	-0-			-0-
09	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
10	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2		N	-0-			-0-
*11	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNEED P				WELL #: A 4	RRCID -> 023624	COMPL. DATE 07/19/1950	TOTAL DEPTH 2630	PERF. 2216	- 2592		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED				WELL #: A 5	RRCID -> 023625	COMPL. DATE 09/11/1950	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2202	- 5343		
06	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 2		N	-0-		-0-
07	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566 2		N	-0-		-0-
08	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588 2		N	-0-		-0-
09	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379 2		N	-0-		-0-
10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501 2		N	-0-		-0-
*11	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 2		N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: A 6	RRCID -> 023626	COMPL. DATE 09/06/2000	TOTAL DEPTH 3130	PERF. 2101	- 3060		
06	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-		-0-
07	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
08	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-		-0-
09	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-		-0-
10	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-		-0-
*11	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: A 7	RRCID -> 023627	COMPL. DATE 02/27/1951	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 1906	- 4529		
06	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		-0-
07	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-		-0-
08	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		-0-
09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-		-0-
10	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-
*11	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: A 8	RRCID -> 023628	COMPL. DATE 01/25/1951	TOTAL DEPTH 3036	PERF. 1923	- 6204		
06	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675 2		N	-0-		-0-
07	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210 2		N	-0-		-0-
08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194 2		N	-0-		-0-
09	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947 2		N	-0-		-0-
10	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097 2		N	-0-		-0-
*11	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761 2		N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: A 9	RRCID -> 023629	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 2851	PERF. 1906	- 4886		
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		N	-0-		-0-
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2		N	-0-		-0-
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2		N	-0-		-0-
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2		N	-0-		-0-
10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2		N	-0-		-0-
*11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: B 1	RRCID -> 023630	COMPL. DATE 02/16/1927	TOTAL DEPTH 2435	PERF. 2335	- 2380		
06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-		-0-
07	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-		-0-
08	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-		-0-
09	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-		-0-
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-		-0-
*11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED P		WELL #: B 2		RRCID -> 023631		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
07	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-			-0-
08	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
09	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
10	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
*11	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: B 3		RRCID -> 023632		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994				
06	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	480	1	4162	2	N	-0-	-0-
07	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	496	1	3953	2	N	-0-	-0-
08	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	496	1	4366	2	N	-0-	-0-
09	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	480	1	4042	2	N	-0-	-0-
10	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	496	1	4265	2	N	-0-	-0-
*11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	480	1	3861	2	N	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: B 4		RRCID -> 023633		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381				
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2	N	-0-			-0-
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2	N	-0-			-0-
08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	N	-0-			-0-
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2	N	-0-			-0-
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2	N	-0-			-0-
*11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: D 2		RRCID -> 023635		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957				
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2	N	-0-			-0-
07	2821 X	2329	-0-	-492	-0-	2329	2	N	-0-			-0-
08	2945 X	2150	-0-	-795	-0-	2150	2	N	-0-			-0-
09	3030 X	1949	-0-	-1081	-0-	1949	2	N	-0-			-0-
10	3131 X	2127	-0-	-1004	-0-	2127	2	N	-0-			-0-
11	3030 X	1974	-0-	-1056	-0-	1974	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: E 1		RRCID -> 023636		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225				
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	-0-			-0-
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	-0-			-0-
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-			-0-
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-			-0-
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-			-0-
*11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023638		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2	N	-0-			-0-
07	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2	N	-0-			-0-
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2	N	-0-			-0-
09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2	N	-0-			-0-
10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2	N	-0-			-0-
*11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023640		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2	N	-0-			-0-
07	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2	N	-0-			-0-
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2	N	-0-			-0-
09	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2	N	-0-			-0-
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2	N	-0-			-0-
*11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
THOMPSON		WELL #:		A 4	RRCID ->	023641	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-	-0-	-0-				
07	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-	-0-	-0-				
08	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	-0-	-0-				
09	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-	-0-	-0-				
10	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-	-0-	-0-				
*11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	-0-	-0-				

THOMPSON		WELL #:		A 5	RRCID ->	023642	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

THOMPSON		WELL #:		A 6	RRCID ->	023643	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-	-0-	-0-				
07	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-	-0-	-0-				
08	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-	-0-	-0-				
09	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-	-0-	-0-				
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-	-0-	-0-				
*11	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-	-0-	-0-				

THOMPSON		WELL #:		B 2	RRCID ->	023644	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

THOMPSON		WELL #:		B 4	RRCID ->	023646	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-	-0-				
07	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-	-0-	-0-				
08	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-	-0-	-0-				
09	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-	-0-				
10	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-	-0-	-0-				
*11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	-0-	-0-				

THOMPSON		WELL #:		B 5	RRCID ->	023647	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-				
07	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-				
08	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-				
09	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-				
10	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-				
*11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-				

THOMPSON		WELL #:		B 6	RRCID ->	023648	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-				
07	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-				
08	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-				
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-				
10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-				
*11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
THOMPSON		WELL #: B 7		RRCID -> 023649	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	2570	- 5701
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	N	-0-		-0-
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2	N	-0-		-0-
08	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1908 2	N	-0-		-0-
09	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824 2	N	-0-		-0-
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2	N	-0-		-0-
*11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023650	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		-0-
07	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
08	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-
09	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-
*11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: B 9		RRCID -> 023651	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2561	- 5543
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-		-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-		-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-		-0-
10	992 N	939	-0-	-53	-0-	939 2	N	-0-		-0-
11	960 N	870	-0-	-90	-0-	870 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023652	COMPL. DATE 12/04/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2441	- 4472
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2	N	-0-		-0-
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854 2	N	-0-		-0-
08	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2	N	-0-		-0-
09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2	N	-0-		-0-
10	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2	N	-0-		-0-
*11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: B 12		RRCID -> 023653	COMPL. DATE 08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023654	COMPL. DATE 11/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-		-0-
07	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-		-0-
08	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
09	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
10	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-		-0-
*11	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023655	COMPL. DATE 11/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2	N	-0-		-0-
07	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	N	-0-		-0-
08	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2	N	-0-		-0-
09	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	N	-0-		-0-
10	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2	N	-0-		-0-
*11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
THOMPSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	023656	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	3056	PERF. 2306 - 4810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2	N	-0-		-0-
07		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2	N	-0-		-0-
08		2480 N	2474	-0-	-6	-0-	2474 2	N	-0-		-0-
09		2430 N	2384	-0-	-46	-0-	2384 2	N	-0-		-0-
10		2511 N	2418	-0-	-93	-0-	2418 2	N	-0-		-0-
11		2400 N	2319	-0-	-81	-0-	2319 2	N	-0-		-0-

WARWICK		WELL #:		A 2	RRCID ->	023658	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARWICK		WELL #:		A 3	RRCID ->	023659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2152 - 2705
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
07	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
08	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-
09	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
10	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
*11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-

WARWICK		WELL #:		A 5	RRCID ->	023661	COMPL. DATE	12/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-		-0-
07	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-		-0-
08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		-0-
10	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-		-0-
*11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-

BRUMLEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023783	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													WELL #:	RRCID -> 023801			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 68831 001			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER						
NORTH AMERICAN-SANFORD													//CONT.// 760218															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													

GREAT PLAINS-SANFORD													WELL #:	RRCID -> 023802			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1		1													
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1		-0-													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													

WHITTENBURG													WELL #:	RRCID -> 023804			COMPL. DATE 04/04/1968			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													

WHITTENBURG													WELL #:	RRCID -> 023807			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													

SHAFER-SANFORD													WELL #:	B 1			RRCID -> 023808			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													

MIZEL-SANFORD													WELL #:	1			RRCID -> 023811			COMPL. DATE 08/16/1972			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-													

CARVER													WELL #:	B 11			RRCID -> 023813			COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 3309			PERF. 2864 - 2974		
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2	23	9	N	21	20	1	9													
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2	20	9	N	18	19	1	8													
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2	21	9	N	19	22	1	5													
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2	22	9	N	20	19	1	6													
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2	28	9	N	25	23	1	8													
*11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2	36	9	N	33	27	1	14													

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HENDERSON-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 023815		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	485 X	485	-0-	-0-	-0-	472 2	13 9	N	12	11 1	9
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	466 2	10 9	N	9	12 1	6
08	519 X	519	-0-	-0-	-0-	507 2	12 9	N	11	10 1	7
09	521 X	521	-0-	-0-	-0-	509 2	12 9	N	11	10 1	8
10	490 X	490	-0-	-0-	-0-	476 2	14 9	N	13	12 1	9
*11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	429 2	19 9	N	17	18 1	8

SMITH, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 023819		COMPL. DATE 11/01/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	361 X	361	-0-	-0-	-0-	351 2	10 9	N	9	9 1	7
07	492 X	492	-0-	-0-	-0-	482 2	10 9	N	9	10 1	6
08	454 X	454	-0-	-0-	-0-	445 2	9 9	N	8	8 1	6
09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	363 2	9 9	N	8	7 1	7
10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	592 2	17 9	N	15	13 1	9
*11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	418 2	17 9	N	15	17 1	7

MERCHANT, IRA C.		WELL #: 3		RRCID -> 023835		COMPL. DATE 07/14/1942		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT, R.		WELL #: 15		RRCID -> 023846		COMPL. DATE 12/27/1954		TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A			
06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	70 2	53 9	N	48	51 1	23
07	95 X	95	-0-	-0-	-0-	45 2	50 9	N	45	36 1	32
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	6 2	56 9	N	51	66 1	17
09	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2012 2	43 9	N	39	34 1	22
10	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6810 2	81 9	N	74	83 1	13
*11	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1693 2	91 9	N	83	75 1	21

BURNETT		WELL #: S 1		RRCID -> 023847		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410			
06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	52 2	40 9	N	36	39 1	16
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	35 2	39 9	N	35	28 1	23
08	46 X	46	-0-	-0-	-0-	4 2	42 9	N	38	50 1	11
09	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1470 2	33 9	N	30	25 1	16
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5060 2	61 9	N	55	62 1	9
*11	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1424 2	76 9	N	69	63 1	15

CARVER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 023848		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARVER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 023849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	339 2	12 9	N	11	11 1	5
07	543 X	543	-0-	-0-	-0-	522 2	21 9	N	19	20 1	4
08	539 X	539	-0-	-0-	-0-	526 2	13 9	N	12	12 1	4
09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	482 2	15 9	N	14	13 1	5
10	552 X	552	-0-	-0-	-0-	535 2	17 9	N	15	16 1	4
*11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	500 2	24 9	N	22	19 1	7

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	74 X	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2	1 1	1
07	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	1 1	-0-
08	134 X	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1	1 1	-0-
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1	1 1	-0-
10	136 X	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1	1 1	-0-
*11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2	1 1	1

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	260 X	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1	37 1	17
07	231 X	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1	1 1	17
08	503 X	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2	1 1	18
09	691 X	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	N	4	13 1	9
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1	3 1	7
*11	446 X	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	N	4	3 1	8

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1	1 1	-0-
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1	1 1	-0-
08	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		-0-
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2	1 1	1
10	187 X	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2	2 1	1
*11	198 X	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	N	3	3 1	1

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	1 1	-0-
07	103 X	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1	1 1	-0-
08	125 X	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1	1 1	-0-
09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1	1 1	-0-
10	71 X	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1	1 1	-0-
*11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1	1 1	-0-

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	158 X	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	2	2	1			1
07	167 X	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	185 X	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2	1	1			1
09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2	2	1			1
10	144 X	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	184	2	4	9	N	4	3	1			1

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

06	137 X	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	N	3	2	1			1
07	202 X	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2	2	1			1
08	423 X	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	N	3	3	1			1
09	993 X	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3	3	1			1
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3	3	1			1
*11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	212	2	6	9	N	5	4	1			2

PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	49 X	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	55 X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	129 X	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	136 X	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	N	2	1	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ L WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	788 X	788	-0-	-0-	-0-	773	2	15	9	N	14	12	1			6
07	918 X	918	-0-	-0-	-0-	906	2	12	9	N	11	11	1			6
08	939 X	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13	9	N	12	15	1			3
09	846 X	846	-0-	-0-	-0-	831	2	15	9	N	14	13	1			4
10	931 X	931	-0-	-0-	-0-	914	2	17	9	N	15	14	1			5
*11	905 X	905	-0-	-0-	-0-	884	2	21	9	N	19	16	1			8

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

06	14 X	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	N	5	2	1			5
07	49 X	49	-0-	-0-	-0-	24	2	25	9	N	23	17	1			11
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	3	2	23	9	N	21	24	1			8
09	989 X	989	-0-	-0-	-0-	968	2	21	9	N	19	17	1			10
10	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1460	2	36	9	N	33	37	1			6
*11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	356	2	17	9	N	15	14	1			7

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

06	86 X	86	-0-	-0-	-0-	53	2	33	9	N	30	33	1			18
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	35	2	39	9	N	35	28	1			25
08	39 X	39	-0-	-0-	-0-	4	2	35	9	N	32	46	1			11
09	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1382	2	28	9	N	25	23	1			13
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2591	2	61	9	N	55	57	1			11
*11	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1414	2	75	9	N	68	62	1			17

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	187 X	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2	2	1			1
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	N	2	1	1			1
09	222 X	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2	2	1			1
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3	3	1			1
*11	171 X	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3	3	1			1

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WILLIAMS -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 023949		COMPL. DATE 04/04/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1069 2	17 9	N	15	14 1	12
07	701 X	701	-0-	-0-	-0-	692 2	9 9	N	8	10 1	10
08	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1244 2	13 9	N	12	7 1	15
09	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1228 2	15 9	N	14	13 1	16
10	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1232 2	19 9	N	17	20 1	13
*11	821 X	821	-0-	-0-	-0-	802 2	19 9	N	17	17 1	13

WILLIAMS -A-		WELL #: C 2		RRCID -> 023950		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	326 X	326	-0-	-0-	-0-	132 1	194 2	N	-0-		-0-
07	390 X	390	-0-	-0-	-0-	125 1	265 2	N	-0-		-0-
08	669 X	669	-0-	-0-	-0-	139 1	530 2	N	-0-		-0-
09	682 X	682	-0-	-0-	-0-	136 1	546 2	N	-0-		-0-
10	741 X	741	-0-	-0-	-0-	143 1	598 2	N	-0-		-0-
*11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	138 1	531 2	N	-0-		-0-

CHILDERS		WELL #: L 6 C		RRCID -> 023955		COMPL. DATE 06/22/1962		TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A			
06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
07	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-

HERRING		WELL #: W 1		RRCID -> 023956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 023993		COMPL. DATE 04/04/1935		TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A			
06	750 N	263	-0-	-487	-0-	263 2		N	-0-		-0-
07	310 N	229	-0-	-81	-0-	229 2		N	-0-		-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298 2		N	-0-		-0-

JONES, C. R.		WELL #: 3		RRCID -> 023994		COMPL. DATE 05/26/1935		TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A			
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 66		RRCID -> 024002		COMPL. DATE 01/21/1946		TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874			
06	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-		-0-
07	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		-0-
08	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-		-0-
09	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-		-0-
10	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		-0-
*11	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		84	RRCID ->	024004	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2197 - 2857	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
07	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604 3		N	-0-			-0-
08	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-			-0-
09	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	-0-	5179 2		N	-0-			-0-
10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	-0-	5036 2		N	-0-			-0-
*11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	-0-	4908 2		N	-0-			-0-

BURNETT L UNIT		WELL #:		A 86	RRCID ->	024005	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	1910 - 4545	
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	-0-	2773 3		N	-0-			-0-
07	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	2547 3		N	-0-			-0-
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	-0-	2744 3		N	-0-			-0-
09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	2518 2		N	-0-			-0-
10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-			-0-
*11	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. -8-		WELL #:		8	RRCID ->	024006	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	024019	COMPL. DATE	01/20/1953	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AEBERSOLD		WELL #:		G 1	RRCID ->	024021	COMPL. DATE	03/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AEBERSOLD		WELL #:		A 3	RRCID ->	024022	COMPL. DATE	06/17/1958	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	N/A	
06	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
07	555 X	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
08	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
09	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
10	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
*11	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			-0-

BEAUCHAMP		WELL #:		P 1 R	RRCID ->	024023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	198 X	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198 1		N	-0-			-0-
07	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	196 1	1390 2	N	-0-			-0-
08	888 X	888	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	821 2	N	-0-			-0-
09	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	199 1	1659 2	N	-0-			-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	838 2	N	-0-			-0-
*11	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	210 1	1749 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807														
06	1800	N	600	-0-	-1200	-0-	-0-	600	1		N	-0-		-0-
07	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	-0-	620	1	1208	2	N	-0-	-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	1155	2	N	-0-	-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1080	2	N	-0-	-0-
10	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	-0-	620	1	1157	2	N	-0-	-0-
11	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	-0-	600	1	1063	2	N	-0-	-0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	2460	X	370	-0-	-2090	-0-	-0-	370	1		N	-0-		-0-
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	2390	2	N	-0-	-0-
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2360	2	N	-0-	-0-
09	2370	X	2243	-0-	-127	-0-	-0-	353	1	1890	2	N	-0-	-0-
10	2790	X	1820	-0-	-970	-0-	-0-	268	1	1552	2	N	-0-	-0-
11	2700	X	2317	-0-	-383	-0-	-0-	359	1	1958	2	N	-0-	-0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-	-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-	-0-
09	610	X	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	-0-
10	547	X	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-	-0-
*11	439	X	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-	-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A														
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-	-0-
07	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-	-0-
08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-	-0-
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-	-0-
10	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-	-0-
*11	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-	-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A														
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-	-0-
07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-	-0-
08	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-	-0-
09	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-	-0-
10	668	X	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-	-0-
*11	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-	-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730														
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-	-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	-0-	572	1	2803	2	N	-0-	-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	-0-	592	1	2713	2	N	-0-	-0-
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	2258	2	N	-0-	-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	-0-	535	1	2564	2	N	-0-	-0-
*11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	2415	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT, M. C.		WELL #: T 7		RRCID -> 024033		COMPL. DATE 04/09/1956		TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	-0-		-0-	
07	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-		-0-	
08	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-		-0-	
09	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-		-0-	
10	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-		-0-	
*11	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	-0-		-0-	

BURNETT, S. B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024036		COMPL. DATE 03/00/1925		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BURNETT, S. B.		WELL #: G 2R		RRCID -> 024037		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940				
06	865 X	865	-0-	-0-	-0-	831	2	34 9	N	31	29 1	16
07	888 X	888	-0-	-0-	-0-	843	2	45 9	N	41	45 1	12
08	863 X	863	-0-	-0-	-0-	829	2	34 9	N	31	29 1	14
09	797 X	797	-0-	-0-	-0-	777	2	20 9	N	18	27 1	5
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	715	2	30 9	N	27	15 1	17
*11	749 X	749	-0-	-0-	-0-	715	2	34 9	N	31	30 1	18

BURNETT, S. B.		WELL #: G 3H		RRCID -> 024038		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950				
06	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	360	1	868 2	N	25	24 1	13
07	925 X	925	-0-	-0-	-0-	260	1	628 2	N	34	37 1	10
08	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	403	1	965 2	N	26	24 1	12
09	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	390	1	971 2	N	14	22 1	4
10	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	358	1	854 2	N	22	12 1	14
*11	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	386	1	855 2	N	25	24 1	15

BURNETT, S. B.		WELL #: G 4		RRCID -> 024039		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200				
06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1090	2	47 9	N	43	40 1	23
07	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1063	2	62 9	N	56	63 1	16
08	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1050	2	48 9	N	44	40 1	20
09	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	987	2	28 9	N	25	38 1	7
10	972 X	972	-0-	-0-	-0-	931	2	41 9	N	37	20 1	24
*11	936 X	936	-0-	-0-	-0-	890	2	46 9	N	42	41 1	25

BURNETT, S. B.		WELL #: G 6		RRCID -> 024040		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT, S. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 024041		COMPL. DATE 09/13/1947		TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 9		RRCID -> 024043		COMPL. DATE 05/27/1948		TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A			
06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	748	2	30	9	N	14
07	780 X	780	-0-	-0-	-0-	741	2	39	9	N	10
08	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1014	2	30	9	N	12
09	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	N	4
10	786 X	786	-0-	-0-	-0-	760	2	26	9	N	15
*11	834 X	834	-0-	-0-	-0-	804	2	30	9	N	16

BURNETT, S. B.		WELL #: G 10		RRCID -> 024044		COMPL. DATE 03/29/1949		TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A			
06	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	3970	2	173	9	N	82
07	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4297	2	227	9	N	60
08	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4245	2	174	9	N	73
09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4192	2	99	9	N	26
10	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4066	2	149	9	N	87
*11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3832	2	171	9	N	93

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 C		RRCID -> 024045		COMPL. DATE 03/14/1930		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750			
06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-
07	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	378	1	1012	2	N	-0-
08	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	403	1	1041	2	N	-0-
09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	307	1	846	2	N	-0-
10	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	348	1	928	2	N	-0-
*11	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	349	1	897	2	N	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 1H		RRCID -> 024046		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273			
06	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-
07	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-
08	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-
09	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-
10	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-
*11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 3		RRCID -> 024047		COMPL. DATE 08/08/1940		TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A			
06	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-
07	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-
08	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-
09	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-
10	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-
*11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 4		RRCID -> 024048		COMPL. DATE 08/15/1936		TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT, M.C.		WELL #: T 7A		RRCID -> 024049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2627	PERF.	2360	-	2605
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2						-0-
07	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2						-0-
08	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2						-0-
09	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2						-0-
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2						-0-
*11	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2						-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 8		RRCID -> 024050	COMPL. DATE	08/11/1949	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	N/A		
06	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2						-0-
07	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2						-0-
08	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2						-0-
09	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2						-0-
10	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2						-0-
*11	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2						-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: P 1		RRCID -> 024052	COMPL. DATE	02/29/1932	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A		
06	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2						-0-
07	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2						-0-
08	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2						-0-
09	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 2						-0-
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2						-0-
*11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2						-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: P 2		RRCID -> 024053	COMPL. DATE	09/11/1949	TOTAL DEPTH	2551	PERF.	N/A		
06	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 1						-0-
07	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	374 1	726 2					-0-
08	963 X	963	-0-	-0-	-0-	288 1	675 2					-0-
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-	300 1	650 2					-0-
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	349 1	693 2					-0-
*11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	390 1	662 2					-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 3		RRCID -> 024054	COMPL. DATE	08/25/1957	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	N/A		
06	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3						-0-
07	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 4		RRCID -> 024055	COMPL. DATE	04/23/1959	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: S 1		RRCID -> 024056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2157	-	2455
06	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2						-0-
07	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2						-0-
08	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2						-0-
09	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2						-0-
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2						-0-
*11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2						-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
07		835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
08		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
09		687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
10		737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
*11		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

06		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
07		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
08		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
09		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
10		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
*11		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A

06		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
07		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
08		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
09		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
10		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
*11		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
08		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
09		767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
09		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
10		1395 N	999	-0-	-396	-0-	999	2		N	-0-			-0-
11		1290 N	118	-0-	-1172	-0-	118	2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
07		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
08		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
09		376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
10		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
*11		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

06		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
07		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
08		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
09		939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
10		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
*11		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CRUTCHFIELD		WELL #: T 3		RRCID -> 024066		COMPL. DATE 08/06/1946		TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2	N	-0-		-0-	
07	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2	N	-0-		-0-	
08	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2	N	-0-		-0-	
09	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2	N	-0-		-0-	
10	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2	N	-0-		-0-	
*11	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2	N	-0-		-0-	

COON, R. S.		WELL #: M 1 R		RRCID -> 024067		COMPL. DATE 10/16/1962		TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COON, R. S.		WELL #: M 2 R		RRCID -> 024068		COMPL. DATE 10/22/1962		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930				
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	1	N	-0-		-0-	
07	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	620	1	900 2	N	-0-	-0-	
08	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	480	1	770 2	N	-0-	-0-	
09	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	600	1	724 2	N	-0-	-0-	
10	728 X	728	-0-	-0-	-0-	289	1	439 2	N	-0-	-0-	
*11	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	600	1	818 2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.		WELL #: M 4		RRCID -> 024070		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		-0-	
07	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		-0-	
08	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		-0-	
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-		-0-	
10	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-		-0-	
*11	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-		-0-	

COON, R. S.		WELL #: M 7		RRCID -> 024073		COMPL. DATE 03/13/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-		-0-	
07	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	282	1	1093 2	N	-0-	-0-	
08	853 X	853	-0-	-0-	-0-	124	1	729 2	N	-0-	-0-	
09	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	279	1	1292 2	N	-0-	-0-	
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	137	1	804 2	N	-0-	-0-	
*11	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	309	1	1297 2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.		WELL #: M 9		RRCID -> 024074		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	1	N	-0-		-0-	
07	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	397	1	1999 2	N	-0-	-0-	
08	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	143	1	1283 2	N	-0-	-0-	
09	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	315	1	2089 2	N	-0-	-0-	
10	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	160	1	1142 2	N	-0-	-0-	
*11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	374	1	2706 2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.		WELL #: M 10 R		RRCID -> 024075		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	1	N	-0-		-0-	
07	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	396	1	1457 2	N	-0-	-0-	
08	953 X	953	-0-	-0-	-0-	143	1	810 2	N	-0-	-0-	
09	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	364	1	1626 2	N	-0-	-0-	
10	952 X	952	-0-	-0-	-0-	160	1	792 2	N	-0-	-0-	
*11	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	384	1	1638 2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COON, R. S.				WELL #: M 11	RRCID -> 024076	COMPL. DATE 08/10/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S.				WELL #: M 13 R	RRCID -> 024078	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 1		N	-0-			-0-
07	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	727 1	3672 2	N	-0-			-0-
08	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	257 1	1693 2	N	-0-			-0-
09	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	743 1	3381 2	N	-0-			-0-
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	452 1	2292 2	N	-0-			-0-
*11	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	790 1	3399 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.				WELL #: M 14	RRCID -> 024079	COMPL. DATE 09/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 1		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	94 X	94	-0-	-0-	-0-	10 1	84 2	N	-0-			-0-
09	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	277 1	1590 2	N	-0-			-0-
10	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	290 1	1207 2	N	-0-			-0-
*11	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	590 1	2004 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.				WELL #: M 16	RRCID -> 024081	COMPL. DATE 03/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-			-0-
07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	248 1	964 2	N	-0-			-0-
08	724 X	724	-0-	-0-	-0-	106 1	618 2	N	-0-			-0-
09	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	226 1	1044 2	N	-0-			-0-
10	824 X	824	-0-	-0-	-0-	120 1	704 2	N	-0-			-0-
*11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	251 1	1054 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.				WELL #: M 17	RRCID -> 024082	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 1		N	-0-			-0-
07	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	351 1	1740 2	N	-0-			-0-
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	86 1	619 2	N	-0-			-0-
09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	368 1	2289 2	N	-0-			-0-
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	178 1	1081 2	N	-0-			-0-
*11	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	385 1	1909 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.				WELL #: M 20	RRCID -> 024084	COMPL. DATE 06/21/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	390 1	1215 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.				WELL #: M 21	RRCID -> 024085	COMPL. DATE 09/28/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 1		N	-0-			-0-
07	759 X	759	-0-	-0-	-0-	169 1	590 2	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	199 1	1428 2	N	-0-			-0-
10	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	154 1	1145 2	N	-0-			-0-
*11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	390 1	1950 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
COON, R. S.		WELL #: M 22 R		RRCID -> 024086		COMPL. DATE 09/14/1962		TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 1		N	-0-			-0-
07	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	339 1	817 2	N	-0-			-0-
08	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	410 1	821 2	N	-0-			-0-
09	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	570 1	1079 2	N	-0-			-0-
10	93 X	93	-0-	-0-	-0-	40 1	53 2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 26		RRCID -> 024090		COMPL. DATE 04/29/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	216 X	216	-0-	-0-	-0-	11 1	205 2	N	-0-			-0-
10	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	100 1	1404 2	N	-0-			-0-
*11	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	179 1	1745 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 27		RRCID -> 024091		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 28		RRCID -> 024092		COMPL. DATE 09/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			-0-
07	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
08	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
09	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 29		RRCID -> 024093		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 33		RRCID -> 024097		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 1		N	-0-			-0-
07	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	797 1	1233 2	N	-0-			-0-
08	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	459 1	807 2	N	-0-			-0-
09	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	691 1	1060 2	N	-0-			-0-
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	176 1	259 2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 1 R		RRCID -> 024098		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
07	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	312 1	1001 2	N	-0-			-0-
08	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	335 1	788 2	N	-0-			-0-
09	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	323 1	1051 2	N	-0-			-0-
10	954 X	954	-0-	-0-	-0-	340 1	614 2	N	-0-			-0-
*11	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	323 1	1120 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
COON, R. S.		WELL #: S 2		RRCID -> 024099		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		
06	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	1	N	-0-				-0-
07	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	322	1	N	-0-	1700	2	N	-0-
08	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	314	1	N	-0-	1693	2	N	-0-
09	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	286	1	N	-0-	1686	2	N	-0-
10	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	220	1	N	-0-	1130	2	N	-0-
*11	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	176	1	N	-0-	936	2	N	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 3		RRCID -> 024100		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 3287		PERF. 2557 - 3283			
06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-				-0-
07	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	336	1	N	-0-	1737	2	N	-0-
08	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	341	1	N	-0-	1436	2	N	-0-
09	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	316	1	N	-0-	1063	2	N	-0-
10	778 X	778	-0-	-0-	-0-	143	1	N	-0-	635	2	N	-0-
*11	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	314	1	N	-0-	1215	2	N	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 4		RRCID -> 024101		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	1	N	-0-				-0-
07	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-	2217	2	N	-0-
08	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	241	1	N	-0-	1271	2	N	-0-
09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-	746	2	N	-0-
10	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	165	1	N	-0-	1136	2	N	-0-
*11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-	2189	2	N	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 5		RRCID -> 024102		COMPL. DATE 09/05/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	1	N	-0-				-0-
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-	2671	2	N	-0-
08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	397	1	N	-0-	2432	2	N	-0-
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-	2405	2	N	-0-
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	204	1	N	-0-	1391	2	N	-0-
*11	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	361	1	N	-0-	2130	2	N	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 6 R		RRCID -> 024103		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	1	N	-0-				-0-
07	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	375	1	N	-0-	1428	2	N	-0-
08	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	358	1	N	-0-	1330	2	N	-0-
09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	371	1	N	-0-	1365	2	N	-0-
10	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	184	1	N	-0-	819	2	N	-0-
*11	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-	1514	2	N	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 7		RRCID -> 024104		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2862 - 5327			
06	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	1	N	-0-				-0-
07	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	243	1	N	-0-	1558	2	N	-0-
08	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	273	1	N	-0-	1420	2	N	-0-
09	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	282	1	N	-0-	1354	2	N	-0-
10	784 X	784	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-	692	2	N	-0-
*11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	235	1	N	-0-	1813	2	N	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 9		RRCID -> 024106		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-				-0-
07	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	491	1	N	-0-	1577	2	N	-0-
08	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	476	1	N	-0-	1119	2	N	-0-
09	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	473	1	N	-0-	1541	2	N	-0-
10	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	484	1	N	-0-	875	2	N	-0-
*11	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	487	1	N	-0-	1692	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
COON, R. S.		WELL #: S 10		RRCID ->	024107	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	1	N	-0-			-0-
07	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	379	1	N	-0-	1364	2	-0-
08	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	397	1	N	-0-	1283	2	-0-
09	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	312	1	N	-0-	1087	2	-0-
10	619 X	619	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-	507	2	-0-
*11	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	327	1	N	-0-	973	2	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 11		RRCID ->	024108	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2593 - 2810	
06	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	1	N	-0-			-0-
07	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-	1015	2	-0-
08	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	149	1	N	-0-	1072	2	-0-
09	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	340	1	N	-0-	2216	2	-0-
10	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-	918	2	-0-
*11	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	377	1	N	-0-	1905	2	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 12 R		RRCID ->	024109	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	1	N	-0-			-0-
07	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	780	1	N	-0-	2246	2	-0-
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	812	1	N	-0-	2133	2	-0-
09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	767	1	N	-0-	2009	2	-0-
10	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	383	1	N	-0-	1296	2	-0-
*11	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	810	1	N	-0-	2359	2	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 13		RRCID ->	024110	COMPL. DATE	12/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	1	N	-0-			-0-
07	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	598	1	N	-0-	1401	2	-0-
08	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	450	1	N	-0-	1179	2	-0-
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	548	1	N	-0-	1163	2	-0-
10	664 X	664	-0-	-0-	-0-	205	1	N	-0-	459	2	-0-
*11	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	423	1	N	-0-	1139	2	-0-

DAUER		WELL #: E 1		RRCID ->	024111	COMPL. DATE	05/15/1932	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2285 - 2525	
06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
07	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			-0-
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
10	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
*11	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #: F 2		RRCID ->	024117	COMPL. DATE	08/00/1942	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	N/A	
06	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	1	N	-0-			-0-
07	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	397	1	N	-0-	2635	2	-0-
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	395	1	N	-0-	3007	2	-0-
09	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	364	1	N	-0-	2176	2	-0-
10	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	204	1	N	-0-	928	2	-0-
*11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	321	1	N	-0-	1636	2	-0-

GARNER		WELL #: T 2 A		RRCID ->	024119	COMPL. DATE	03/00/1928	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 1				N	-0-
07		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	397 1	1524	2		N	-0-
08		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	403 1	1593	2		N	-0-
09		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	384 1	1454	2		N	-0-
10		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	231 1	1028	2		N	-0-
*11		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	390 1	1495	2		N	-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 1				N	-0-
07		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	395 1	1979	2		N	-0-
08		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	403 1	1945	2		N	-0-
09		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	385 1	1843	2		N	-0-
10		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	212 1	1141	2		N	-0-
*11		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	390 1	2009	2		N	-0-

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 1				N	-0-
07		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	830 1	1866	2		N	-0-
08		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	790 1	1761	2		N	-0-
09		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	810 1	1754	2		N	-0-
10		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	573 1	1058	2		N	-0-
*11		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	810 1	1744	2		N	-0-

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 2				N	-0-
08		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2				N	-0-
09		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2				N	-0-
10		625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2				N	-0-
*11		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2				N	-0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 1				N	-0-
07		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	620 1	2667	2		N	-0-
08		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	620 1	2333	2		N	-0-
09		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	531 1	1582	2		N	-0-
10		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	413 1	1832	2		N	-0-
*11		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	580 1	2405	2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HAILLE		WELL #: M 2		RRCID -> 024127		COMPL. DATE 08/10/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-		2523 2	N	-0-			-0-
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		3286 2	N	-0-			-0-
08	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-		2942 2	N	-0-			-0-
09	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-		2121 2	N	-0-			-0-
10	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-		2317 2	N	-0-			-0-
*11	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-		2141 2	N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #: T 1		RRCID -> 024128		COMPL. DATE 10/10/1931		TOTAL DEPTH 2635		PERF. N/A		
06	268 X	268	-0-	-0-	-0-		268 2	N	-0-			-0-
07	223 X	223	-0-	-0-	-0-		223 2	N	-0-			-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-		22 2	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAAS		WELL #: 1		RRCID -> 024129		COMPL. DATE 01/24/1935		TOTAL DEPTH 3441		PERF. 2840 - 3441		
06	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-		1344 2	N	-0-			-0-
07	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-		1413 2	N	-0-			-0-
08	570 X	570	-0-	-0-	-0-		570 2	N	-0-			-0-
09	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-		1502 2	N	-0-			-0-
10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-		1028 2	N	-0-			-0-
*11	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-		1404 2	N	-0-			-0-

HAAS		WELL #: 3		RRCID -> 024130		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JESTER		WELL #: T 1		RRCID -> 024131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	433 X	433	-0-	-0-	-0-		433 1	N	-0-			-0-
07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-		450 1 2323 2	N	-0-			-0-
08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-		590 1 2981 2	N	-0-			-0-
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-		565 1 2850 2	N	-0-			-0-
10	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-		273 1 1187 2	N	-0-			-0-
*11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-		590 1 3307 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, CART		WELL #: P 1		RRCID -> 024132		COMPL. DATE 01/16/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	604 X	604	-0-	-0-	-0-		604 2	N	-0-			-0-
07	668 X	668	-0-	-0-	-0-		668 2	N	-0-			-0-
08	749 X	749	-0-	-0-	-0-		749 2	N	-0-			-0-
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-		558 2	N	-0-			-0-
10	875 X	875	-0-	-0-	-0-		875 2	N	-0-			-0-
*11	700 X	700	-0-	-0-	-0-		700 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 024133		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	678 X	678	-0-	-0-	-0-		678 2	N	-0-			-0-
07	759 X	759	-0-	-0-	-0-		759 2	N	-0-			-0-
08	756 X	756	-0-	-0-	-0-		756 2	N	-0-			-0-
09	669 X	669	-0-	-0-	-0-		669 2	N	-0-			-0-
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-		714 2	N	-0-			-0-
*11	603 X	603	-0-	-0-	-0-		603 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
JOHNSON WALTERS		WELL #: P 1		RRCID -> 024135		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 1	N	-0-		-0-
07	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	550 1 4777 2	N	-0-		-0-
08	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	230 1 2028 2	N	-0-		-0-
09	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	597 1 5072 2	N	-0-		-0-
10	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	400 1 3568 2	N	-0-		-0-
*11	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	600 1 4923 2	N	-0-		-0-

JORDAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024136		COMPL. DATE 01/00/1931		TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A		
06	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	N	-0-		-0-
07	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	N	-0-		-0-
08	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	-0-		-0-
09	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		-0-
10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
*11	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-		-0-

JORDAN		WELL #: T 1		RRCID -> 024137		COMPL. DATE 06/06/1932		TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A		
06	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2	N	-0-		-0-
07	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2	N	-0-		-0-
08	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2	N	-0-		-0-
09	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2	N	-0-		-0-
10	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2	N	-0-		-0-
*11	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2	N	-0-		-0-

JORDAN		WELL #: T 2		RRCID -> 024138		COMPL. DATE 07/29/1938		TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A		
06	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		-0-
07	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
08	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		-0-
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-

JORDAN		WELL #: T 3		RRCID -> 024139		COMPL. DATE 02/17/1947		TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A		
06	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
07	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	N	-0-		-0-
08	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-		-0-
09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-		-0-
10	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
*11	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-		-0-

KALKA		WELL #: T 1		RRCID -> 024140		COMPL. DATE 12/00/1927		TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #: G 3		RRCID -> 024142		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 1	N	-0-		-0-
07	646 X	646	-0-	-0-	-0-	330 1 316 2	N	-0-		-0-
08	430 X	430	-0-	-0-	-0-	138 1 292 2	N	-0-		-0-
09	768 X	768	-0-	-0-	-0-	360 1 408 2	N	-0-		-0-
10	552 X	552	-0-	-0-	-0-	234 1 318 2	N	-0-		-0-
*11	660 X	660	-0-	-0-	-0-	360 1 300 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
KILGORE		WELL #: P 5		RRCID -> 024144		COMPL. DATE 09/20/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2			-0-
07	690 X	690	-0-	-0-	-0-	150 1	540 2	N	-0-
08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	59 1	253 2	N	-0-
09	722 X	722	-0-	-0-	-0-	153 1	569 2	N	-0-
10	417 X	417	-0-	-0-	-0-	87 1	330 2	N	-0-
*11	710 X	710	-0-	-0-	-0-	161 1	549 2	N	-0-

KILGORE PAR		WELL #: 6		RRCID -> 024145		COMPL. DATE 02/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2			-0-
07	950 X	950	-0-	-0-	-0-	207 1	743 2	N	-0-
08	445 X	445	-0-	-0-	-0-	84 1	361 2	N	-0-
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	211 1	789 2	N	-0-
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	128 1	486 2	N	-0-
*11	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	229 1	783 2	N	-0-

LEDRIK		WELL #: S 1		RRCID -> 024148		COMPL. DATE 03/00/1929		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A	
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2			-0-
07	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2			-0-
08	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2			-0-
09	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 2			-0-
10	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2			-0-
*11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2			-0-

LUCKY TIGER		WELL #: M 1 A		RRCID -> 024149		COMPL. DATE 09/22/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #: T 1		RRCID -> 024152		COMPL. DATE 07/00/1928		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MCCOY		WELL #: T 1		RRCID -> 024153		COMPL. DATE 12/30/1931		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635	
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2			-0-
07	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 2			-0-
08	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 2			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 2			-0-
*11	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2			-0-

MCEWEN		WELL #: G 1		RRCID -> 024154		COMPL. DATE 09/29/1931		TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
MCLAUGHLIN		WELL #: M 1		RRCID -> 024155	COMPL. DATE 10/28/1931	TOTAL DEPTH 2575	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-
07	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-
09	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-
10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-
*11	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 2		RRCID -> 024156	COMPL. DATE 10/06/1934	TOTAL DEPTH 2425	PERF. N/A		
06	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-
07	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-
08	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-
09	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-
10	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-
*11	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 3		RRCID -> 024157	COMPL. DATE 02/13/1936	TOTAL DEPTH 2567	PERF. N/A		
06	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-
07	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-
08	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-
*11	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 4		RRCID -> 024158	COMPL. DATE 10/19/1937	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-
08	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-
09	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-
10	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-
*11	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 5		RRCID -> 024159	COMPL. DATE 06/20/1940	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A		
06	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-
07	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-
08	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-
*11	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 6		RRCID -> 024160	COMPL. DATE 06/23/1940	TOTAL DEPTH 2669	PERF. N/A		
06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-
07	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-
08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-
09	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-
*11	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 7		RRCID -> 024161	COMPL. DATE 12/10/1945	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2332 -	2580	
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-
10	837 N	774	-0-	-63	-0-	774 2		N	-0-
11	810 N	738	-0-	-72	-0-	738 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MCLAUGHLIN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-
08		838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-
09		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-
10		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-
*11		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-

MAUDLIN												
WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A												
06		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-
07		368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-
08		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-
09		883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-
10		888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-
*11		862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-

MINERAL INV.												
WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A												
06		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	1			N	-0-
07		833 X	833	-0-	-0-	-0-	203	1	630	2	N	-0-
08		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	403	1	1175	2	N	-0-
09		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	315	1	941	2	N	-0-
10		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	353	1	926	2	N	-0-
*11		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	365	1	864	2	N	-0-

MINERAL INV.												
WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOORE												
WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NOEL												
WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A												
06		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-
07		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-
08		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-
09		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-
10		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-
*11		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-

POPE -D-												
WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A												
06		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-
07		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-
08		188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-
09		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-
10		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-
*11		168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
PYTHIAN				WELL #: P 1	RRCID -> 024173	COMPL. DATE 03/24/1997	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 2835	- 5028						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-			-0-
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	2770	2	N	-0-			-0-
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2719	2	N	-0-			-0-
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	2573	2	N	-0-			-0-
10	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	1371	2	N	-0-			-0-
*11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	2821	2	N	-0-			-0-

RAMMING				WELL #: E 1	RRCID -> 024174	COMPL. DATE 02/19/1938	TOTAL DEPTH 2745	PERF. N/A							
06	953 X	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
07	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
08	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
09	897 X	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
10	987 X	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
*11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 2	RRCID -> 024175	COMPL. DATE 11/12/1931	TOTAL DEPTH 2760	PERF. N/A							
06	423 X	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
07	572 X	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
08	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
*11	504 X	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 3	RRCID -> 024176	COMPL. DATE 12/20/1931	TOTAL DEPTH 2531	PERF. N/A							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 5	RRCID -> 024178	COMPL. DATE 05/01/1933	TOTAL DEPTH 2430	PERF. N/A							
06	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
07	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
08	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-			-0-
09	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
10	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
*11	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 6	RRCID -> 024179	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH 2585	PERF. N/A							
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-			-0-
08	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-			-0-
09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
10	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
*11	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 7	RRCID -> 024180	COMPL. DATE 05/04/1939	TOTAL DEPTH 2666	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SCHAFFER		WELL #: S 8		RRCID -> 024181		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-	-0-	
07	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-	-0-	
08	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-	-0-	
09	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-	-0-	
10	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-	-0-	
*11	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-	-0-	

SCHAFFER		WELL #: S 9		RRCID -> 024182		COMPL. DATE 04/07/1941		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A				
06	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-	-0-	
07	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-	-0-	
08	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-	-0-	
09	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-	-0-	
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-	-0-	
*11	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-	-0-	

SCHAFFER		WELL #: T 1		RRCID -> 024183		COMPL. DATE 05/00/1931		TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A				
06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	1		N	-0-	-0-	
07	633 X	633	-0-	-0-	-0-	275	1	358	2	N	-0-	
08	716 X	716	-0-	-0-	-0-	305	1	411	2	N	-0-	
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	200	1	264	2	N	-0-	
10	622 X	622	-0-	-0-	-0-	261	1	361	2	N	-0-	
*11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	280	1	329	2	N	-0-	

SCHLEE		WELL #: 1		RRCID -> 024184		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A				
06	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	1		N	-0-	-0-	
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	543	1	2962	2	N	-0-	
08	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	230	1	1679	2	N	-0-	
09	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	550	1	3413	2	N	-0-	
10	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	389	1	2364	2	N	-0-	
*11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	600	1	3435	2	N	-0-	

SMITH		WELL #: E 1		RRCID -> 024185		COMPL. DATE 07/25/1937		TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A				
06	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-	-0-	
07	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-	-0-	
08	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-	-0-	
09	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-	-0-	
10	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-	-0-	
*11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-	-0-	

SNEED, ESTATE		WELL #: P 2		RRCID -> 024187		COMPL. DATE 10/14/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	1		N	-0-	-0-	
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	403	1	2593	2	N	-0-	
08	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	345	1	2196	2	N	-0-	
09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	388	1	2286	2	N	-0-	
10	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	180	1	1250	2	N	-0-	
*11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	350	1	2374	2	N	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 2		RRCID -> 024190		COMPL. DATE 01/21/1932		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042				
06	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-	-0-	
07	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	-0-	
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-	-0-	
09	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-	-0-	
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-	-0-	
*11	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED, J. T.		WELL #: P 3		RRCID -> 024191		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-	-0-
07	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-	-0-
08	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-	-0-
09	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		N	-0-	-0-
10	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-	-0-
*11	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 4		RRCID -> 024192		COMPL. DATE 09/21/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-	-0-
07	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-	-0-
08	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-	-0-
09	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-	-0-
10	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-	-0-
*11	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 5		RRCID -> 024193		COMPL. DATE 02/06/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-	-0-
07	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-	-0-
08	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-	-0-
09	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-	-0-
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-	-0-
*11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-	-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 6		RRCID -> 024194		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-	-0-
07	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	93 1	975 2	N	-0-	-0-
08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	77 1	658 2	N	-0-	-0-
09	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	116 1	1041 2	N	-0-	-0-
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	89 1	784 2	N	-0-	-0-
*11	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	143 1	1207 2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID -> 024195		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 1		N	-0-	-0-
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	537 1	2740 2	N	-0-	-0-
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	550 1	2827 2	N	-0-	-0-
09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	522 1	2815 2	N	-0-	-0-
10	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	281 1	1493 2	N	-0-	-0-
*11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	561 1	2884 2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID -> 024196		COMPL. DATE 10/16/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		N	-0-	-0-
07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2		N	-0-	-0-
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2		N	-0-	-0-
09	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2		N	-0-	-0-
10	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-	-0-
*11	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 1		N	-0-	-0-
07	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	310 1	1769 2	N	-0-	-0-
08	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	310 1	1758 2	N	-0-	-0-
09	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	300 1	1629 2	N	-0-	-0-
10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	30 1	89 2	N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T.		WELL #: P 13		RRCID -> 024198		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	1		N	-0-		-0-
07	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	279	1	1772	2	N	-0-	-0-
08	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	345	1	2347	2	N	-0-	-0-
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	374	1	2496	2	N	-0-	-0-
10	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	230	1	1253	2	N	-0-	-0-
*11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	368	1	2144	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 20		RRCID -> 024199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	1		N	-0-		-0-
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	837	1	2152	2	N	-0-	-0-
08	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	837	1	2132	2	N	-0-	-0-
09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	810	1	2049	2	N	-0-	-0-
10	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	479	1	1200	2	N	-0-	-0-
*11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	797	1	1880	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 21		RRCID -> 024200		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-		-0-
07	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-		-0-
08	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-		-0-
09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-		-0-
10	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-		-0-
*11	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 22		RRCID -> 024201		COMPL. DATE 08/09/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-		-0-
07	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-		-0-
08	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-		-0-
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-		-0-
10	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-		-0-
*11	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-		-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 23		RRCID -> 024202		COMPL. DATE 10/13/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	1		N	-0-		-0-
07	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	360	1	1304	2	N	-0-	-0-
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	271	1	750	2	N	-0-	-0-
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	324	1	884	2	N	-0-	-0-
10	882 X	882	-0-	-0-	-0-	222	1	660	2	N	-0-	-0-
*11	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	373	1	1124	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 24		RRCID -> 024203		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-		-0-
07	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-		-0-
08	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-		-0-
09	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-		-0-
10	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-		-0-
*11	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 25		RRCID -> 024204		COMPL. DATE 05/12/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-		-0-
07	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-		-0-
08	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-		-0-
09	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-		-0-
10	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-		-0-
*11	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J.T.		WELL #: P 26		RRCID -> 024205		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-		1234 2	N	-0-			-0-
07	938 X	938	-0-	-0-	-0-		938 2	N	-0-			-0-
08	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-		1579 2	N	-0-			-0-
09	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-		1626 2	N	-0-			-0-
10	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-		1146 2	N	-0-			-0-
*11	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-		1644 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 27		RRCID -> 024206		COMPL. DATE 02/14/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-		1797 2	N	-0-			-0-
07	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-		1150 2	N	-0-			-0-
08	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-		2274 2	N	-0-			-0-
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-		2097 2	N	-0-			-0-
10	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-		1391 2	N	-0-			-0-
*11	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-		1980 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 28		RRCID -> 024207		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	727 X	727	-0-	-0-	-0-		727 2	N	-0-			-0-
08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-		1293 2	N	-0-			-0-
09	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-		1341 2	N	-0-			-0-
10	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-		1208 2	N	-0-			-0-
*11	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-		1633 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 29		RRCID -> 024208		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	483 X	483	-0-	-0-	-0-		483 2	N	-0-			-0-
07	426 X	426	-0-	-0-	-0-		426 2	N	-0-			-0-
08	771 X	771	-0-	-0-	-0-		771 2	N	-0-			-0-
09	973 X	973	-0-	-0-	-0-		973 2	N	-0-			-0-
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-		646 2	N	-0-			-0-
*11	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-		1179 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 31		RRCID -> 024210		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 9		RRCID -> 024212		COMPL. DATE 07/29/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	540 X	540	-0-	-0-	-0-		540 1	N	-0-			-0-
07	986 X	986	-0-	-0-	-0-		150 1	N	-0-	836 2		-0-
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-		540 1	N	-0-	3346 2		-0-
09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-		482 1	N	-0-	2777 2		-0-
10	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-		323 1	N	-0-	1936 2		-0-
*11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-		160 1	N	-0-	844 2		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 11		RRCID -> 024213		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-		1189 2	N	-0-			-0-
07	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-		1173 2	N	-0-			-0-
08	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-		1756 2	N	-0-			-0-
09	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-		1497 2	N	-0-			-0-
10	869 X	869	-0-	-0-	-0-		869 2	N	-0-			-0-
*11	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-		1439 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 14		RRCID -> 024214		COMPL. DATE 11/13/1938		TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 15		RRCID -> 024215		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-					-0-
07	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-					-0-
08	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-					-0-
09	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-					-0-
10	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-					-0-
*11	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 16		RRCID -> 024216		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	1		N	-0-					-0-
07	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	217	1	1437	2	N	-0-				-0-
08	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	214	1	1643	2	N	-0-				-0-
09	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	208	1	1496	2	N	-0-				-0-
10	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	122	1	925	2	N	-0-				-0-
*11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	188	1	1536	2	N	-0-				-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 17		RRCID -> 024217		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-					-0-
07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	145	1	1529	2	N	-0-				-0-
08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	155	1	1319	2	N	-0-				-0-
09	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	186	1	1669	2	N	-0-				-0-
10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	141	1	1245	2	N	-0-				-0-
*11	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	194	1	1630	2	N	-0-				-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 19		RRCID -> 024218		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-					-0-
07	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-					-0-
08	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-					-0-
09	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-					-0-
10	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-					-0-
*11	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #: S 2 D		RRCID -> 024219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TALLEY-BAIRD		WELL #: E 1		RRCID -> 024220		COMPL. DATE 04/14/1937		TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218															
TAYLOR		WELL #: G 1		RRCID -> 024221		COMPL. DATE 02/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-		1081	2		N	-0-				-0-		
07	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-		128	1	1176	2	N	-0-			-0-		
08	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-		123	1	1227	2	N	-0-			-0-		
09	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-		125	1	1167	2	N	-0-			-0-		
10	841 X	841	-0-	-0-	-0-		114	1	727	2	N	-0-			-0-		
*11	995 X	995	-0-	-0-	-0-		121	1	874	2	N	-0-			-0-		
TAYLOR										WELL #: G 3		RRCID -> 024222		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761	
06	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-		2265	2		N	-0-				-0-		
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-		275	1	2539	2	N	-0-			-0-		
08	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-		280	1	2786	2	N	-0-			-0-		
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-		265	1	2480	2	N	-0-			-0-		
10	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-		289	1	1837	2	N	-0-			-0-		
*11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-		269	1	1933	2	N	-0-			-0-		
TAYLOR										WELL #: 2		RRCID -> 024224		COMPL. DATE 10/04/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-		235	1		N	-0-				-0-		
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-		275	1	2133	2	N	-0-			-0-		
08	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-		275	1	2123	2	N	-0-			-0-		
09	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-		270	1	2012	2	N	-0-			-0-		
10	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-		165	1	1320	2	N	-0-			-0-		
*11	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-		270	1	2088	2	N	-0-			-0-		
TAYLOR										WELL #: P 1		RRCID -> 024225		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900	
06	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-		738	1	2606	2	N	-0-			-0-		
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-		817	1	2724	2	N	-0-			-0-		
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-		824	1	2512	2	N	-0-			-0-		
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		743	1	2422	2	N	-0-			-0-		
10	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-		432	1	1351	2	N	-0-			-0-		
*11	756 X	756	-0-	-0-	-0-		756	1			N	-0-			-0-		
TEXAS FEE										WELL #: T 4		RRCID -> 024226		COMPL. DATE 07/05/1946		TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
TEXAS FEE										WELL #: T 5		RRCID -> 024227		COMPL. DATE 09/10/1957		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
THOMPSON										WELL #: P 1		RRCID -> 024228		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-		2480	2		N	-0-				-0-		
07	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-		2361	2		N	-0-				-0-		
08	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-		1090	2		N	-0-				-0-		
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-		2651	2		N	-0-				-0-		
10	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-		2019	2		N	-0-				-0-		
*11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-		2409	2		N	-0-				-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
THOMPSON		WELL #: T 2		RRCID -> 024229	COMPL. DATE 07/23/1973	TOTAL DEPTH 3633	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
07	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
08	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
09	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
*11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: T 3		RRCID -> 024230	COMPL. DATE 07/09/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 024231	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH 4543	PERF. 2440 - 4543							
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
07	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
08	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
09	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
10	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
*11	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: T 5		RRCID -> 024232	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
06	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
07	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
09	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
*11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: T 6		RRCID -> 024233	COMPL. DATE 07/24/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
06	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
07	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
09	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
10	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
*11	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: T 8		RRCID -> 024235	COMPL. DATE 01/20/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
06	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
07	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
09	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
10	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
*11	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: T 9		RRCID -> 024236	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
06	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-			-0-
07	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	358	1	1160	2	N	-0-			-0-
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	143	1	562	2	N	-0-			-0-
09	933 X	933	-0-	-0-	-0-	176	1	757	2	N	-0-			-0-
10	404 X	404	-0-	-0-	-0-	80	1	324	2	N	-0-			-0-
*11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	373	1	1253	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*11	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

06	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

06	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

06	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*11	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-
07	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	337	1	935	2	N	-0-					-0-
08	531 X	531	-0-	-0-	-0-	137	1	394	2	N	-0-					-0-
09	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	390	1	1297	2	N	-0-					-0-
10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	260	1	892	2	N	-0-					-0-
*11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	382	1	1186	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WILLIAMS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
06		75 X	75	-0-	-0-	-0-		75	1		N	-0-
07		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-		169	1	1133	2	-0-
08		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-		290	1	2271	2	-0-
09		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-		295	1	2070	2	-0-
10		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-		173	1	955	2	-0-
*11		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-		235	1	1016	2	-0-

WITTER												
WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A												
06		296 X	296	-0-	-0-	-0-		296	2		N	-0-
07		314 X	314	-0-	-0-	-0-		314	2		N	-0-
08		312 X	312	-0-	-0-	-0-		312	2		N	-0-
09		305 X	305	-0-	-0-	-0-		305	2		N	-0-
10		307 X	307	-0-	-0-	-0-		307	2		N	-0-
*11		294 X	294	-0-	-0-	-0-		294	2		N	-0-

BOONE, ALVORA												
WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A												
06		538 X	538	-0-	-0-	-0-		538	2		N	-0-
07		548 X	548	-0-	-0-	-0-		548	2		N	-0-
08		563 X	563	-0-	-0-	-0-		563	2		N	-0-
09		525 X	525	-0-	-0-	-0-		525	2		N	-0-
10		543 X	543	-0-	-0-	-0-		543	2		N	-0-
*11		531 X	531	-0-	-0-	-0-		531	2		N	-0-

BROADWAY												
WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CRUMPACKER												
WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A												
06		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-		1710	2		N	-0-
07		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-		1779	2		N	-0-
08		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-		1689	2		N	-0-
09		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-		1736	2		N	-0-
10		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-		1854	2		N	-0-
*11		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-		1762	2		N	-0-

SIMMONS												
WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A												
06		736 X	736	-0-	-0-	-0-		736	2		N	-0-
07		745 X	745	-0-	-0-	-0-		745	2		N	-0-
08		722 X	722	-0-	-0-	-0-		722	2		N	-0-
09		761 X	761	-0-	-0-	-0-		761	2		N	-0-
10		771 X	771	-0-	-0-	-0-		771	2		N	-0-
*11		718 X	718	-0-	-0-	-0-		718	2		N	-0-

RIGGINS, LOYD												
WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A												
06		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-		1211	3		N	-0-
07		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-		1280	3		N	-0-
08		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-		1289	3		N	-0-
09		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-		1268	2		N	-0-
10		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-		1330	3		N	-0-
*11		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-		1259	3		N	-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
RIGGINS U-TEXAS																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

BURNETT																	
WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

BURNETT																	
WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-				-0-	
07		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-				-0-	
08		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-				-0-	
09		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-				-0-	
10		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-				-0-	
*11		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-				-0-	

BURNETT																	
WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

BURNETT																	
WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A																	
06		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-				-0-	
07		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-				-0-	
08		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-				-0-	
09		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-				-0-	
10		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-				-0-	
*11		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-				-0-	

BURNETT																	
WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A																	
06		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-				-0-	
07		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-				-0-	
08		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-				-0-	
09		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-				-0-	
10		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-				-0-	
*11		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-				-0-	

BURNETT																	
WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		182 X	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-	
08		154 X	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-				-0-	
09		145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				-0-	
10		142 X	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-				-0-	
*11		165 X	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BURNETT		WELL #: R 3		RRCID -> 024279	COMPL. DATE 10/20/1936	TOTAL DEPTH 2565	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-	-0-
07	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-	-0-
08	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-	-0-
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-	-0-
10	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-	-0-
*11	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: R 5		RRCID -> 024280	COMPL. DATE 11/08/1936	TOTAL DEPTH 2720	PERF. N/A			
06	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-	-0-
07	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-	-0-
08	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-	-0-
09	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-	-0-
10	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-	-0-
*11	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: R 10		RRCID -> 024281	COMPL. DATE 09/18/1938	TOTAL DEPTH 2693	PERF. N/A			
06	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-	-0-
07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-	-0-
08	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-	-0-
09	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-	-0-
10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-	-0-
*11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: R 12		RRCID -> 024282	COMPL. DATE 04/18/1940	TOTAL DEPTH 2442	PERF. N/A			
06	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-	-0-
07	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-	-0-
08	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-	-0-
09	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-	-0-
10	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-	-0-
*11	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-	-0-

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 024293	COMPL. DATE 12/12/1939	TOTAL DEPTH 2976	PERF. N/A			
06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-	-0-
07	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-	-0-
08	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-	-0-
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-	-0-
10	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-	-0-
*11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-	-0-

HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 024302	COMPL. DATE 11/25/1938	TOTAL DEPTH 2945	PERF. N/A			
06	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-	-0-
07	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-	-0-
08	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-	-0-
09	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-	-0-
10	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-	-0-
*11	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-	-0-

MADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 024307	COMPL. DATE 11/27/1971	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-	-0-
07	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-	-0-
08	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-	-0-
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-	-0-
10	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-	-0-
*11	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024312	COMPL. DATE	09/16/1948	TOTAL DEPTH	2859	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
07	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
08	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
09	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
10	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
*11	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-

VICARS		WELL #:		2	RRCID ->	024315	COMPL. DATE	09/07/1959	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2839 -	2954	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLS SMOOT		WELL #:		1	RRCID ->	024316	COMPL. DATE	04/08/1940	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A		
06	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
07	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
08	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
09	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
10	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
*11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			-0-

QUIRK		WELL #:		1	RRCID ->	024384	COMPL. DATE	04/25/1948	TOTAL DEPTH	2998	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRENT		WELL #:		2021	RRCID ->	024413	COMPL. DATE	01/10/1965	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2525 -	2979	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRENT		WELL #:		3067	RRCID ->	024414	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2410 -	5100	
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	360	1	536	3	N	-0-		-0-
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	344	1	551	3	N	-0-		-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	372	1	565	3	N	-0-		-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	270	1	527	2	N	-0-		-0-
10	682 N	489	-0-	-193	-0-	151	1	338	2	N	-0-		-0-
*11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	270	1	571	2	N	-0-		-0-

NEILD D		WELL #:		1020	RRCID ->	024415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
SNEED -A-		WELL #: 1032		RRCID -> 024416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	164 1	929 3	N	-0-		-0-			-0-
07	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	180 1	861 3	N	-0-		-0-			-0-
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	41 1	207 3	N	-0-		-0-			-0-
09	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-			-0-
10	797 X	797	-0-	-0-	-0-	55 1	742 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	180 1	1577 2	N	-0-		-0-			-0-

SNEED -A-		WELL #: 2021		RRCID -> 024417		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280						
06	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	646 1	3755 3	N	-0-		-0-			-0-
07	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	638 1	3529 3	N	-0-		-0-			-0-
08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	681 1	3679 3	N	-0-		-0-			-0-
09	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	870 1	3510 2	N	-0-		-0-			-0-
10	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	899 1	3758 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	870 1	3845 2	N	-0-		-0-			-0-

SNEED 'B'		WELL #: 1003		RRCID -> 024420		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380						
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	357 1	3401 3	N	-0-		-0-			-0-
07	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	403 1	3647 3	N	-0-		-0-			-0-
08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	403 1	3536 3	N	-0-		-0-			-0-
09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	848 1	3355 2	N	-0-		-0-			-0-
10	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	880 1	3392 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	870 1	3528 2	N	-0-		-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #: 2005		RRCID -> 024421		COMPL. DATE 02/24/1939		TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668						
06	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-			-0-
07	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-			-0-
08	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-			-0-
09	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-			-0-
10	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-			-0-
*11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #: 3006		RRCID -> 024422		COMPL. DATE 04/11/1939		TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755						
06	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-		-0-			-0-
07	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3		N	-0-		-0-			-0-
08	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-		-0-			-0-
09	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-		-0-			-0-
10	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-		-0-			-0-
*11	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-		-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #: 4001		RRCID -> 024423		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000						
06	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-		-0-			-0-
07	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-		-0-			-0-
08	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-		-0-			-0-
09	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-		-0-			-0-
10	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		-0-			-0-
*11	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-		-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #: 5004		RRCID -> 024424		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037						
06	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	780 1	1269 3	N	-0-		-0-			-0-
07	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	806 1	1355 3	N	-0-		-0-			-0-
08	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	795 1	2055 3	N	-0-		-0-			-0-
09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	390 1	2039 2	N	-0-		-0-			-0-
10	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	403 1	1795 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	390 1	1789 2	N	-0-		-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
SNEED -B-		WELL #: 6001		RRCID -> 024425		COMPL. DATE 02/24/2012			TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
07	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
08	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
09	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
10	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
*11	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #: 7004		RRCID -> 024426		COMPL. DATE 09/29/1997			TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705					
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3		N	-0-			-0-
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3		N	-0-			-0-
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3		N	-0-			-0-
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2		N	-0-			-0-
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
*11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2		N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #: 8061		RRCID -> 024427		COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000					
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
07	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
09	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
10	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
*11	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #: 1000		RRCID -> 024428		COMPL. DATE 11/24/1936			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680					
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	266	1	2571	3	N	-0-		-0-
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	279	1	2699	3	N	-0-		-0-
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	279	1	2798	3	N	-0-		-0-
09	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-		-0-
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-		-0-
*11	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #: 2050		RRCID -> 024429		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636					
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	704	1	1929	3	N	-0-		-0-
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	785	1	1910	3	N	-0-		-0-
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	788	1	1962	3	N	-0-		-0-
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	1366	1	2017	2	N	-0-		-0-
10	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-		-0-
*11	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #: 5040		RRCID -> 024432		COMPL. DATE 01/17/1998			TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246					
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	780	1	1453	3	N	-0-		-0-
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	806	1	1496	3	N	-0-		-0-
08	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	806	1	1467	3	N	-0-		-0-
09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	270	1	1511	2	N	-0-		-0-
10	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	273	1	1546	2	N	-0-		-0-
*11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	270	1	1528	2	N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #: 6048		RRCID -> 024433		COMPL. DATE 10/07/1997			TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525					
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	265	1	715	3	N	-0-		-0-
07	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	488	1	1350	3	N	-0-		-0-
08	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	390	1	1009	3	N	-0-		-0-
09	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	390	1	1206	2	N	-0-		-0-
10	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	393	1	1137	2	N	-0-		-0-
*11	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	340	1	779	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-				WELL #: 7007	RRCID ->	024434	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2475 - 2927
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	180	1	3590	3	N	-0-	-0-
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	186	1	3669	3	N	-0-	-0-
08	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	186	1	3892	3	N	-0-	-0-
09	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	390	1	3578	2	N	-0-	-0-
10	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	387	1	7104	2	N	-0-	-0-
*11	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	388	1	6622	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 8041	RRCID ->	024435	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2238 - 5114
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	355	1	940	3	N	-0-	-0-
07	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	358	1	921	3	N	-0-	-0-
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	355	1	937	3	N	-0-	-0-
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	265	1	876	2	N	-0-	-0-
10	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	280	1	918	2	N	-0-	-0-
*11	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	257	1	861	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 1129	RRCID ->	024438	COMPL. DATE	12/19/1937	TOTAL DEPTH	3008	PERF.	2438 - 3008
06	926 X	926	-0-	-0-	-0-	360	1	566	3	N	-0-	-0-
07	948 X	948	-0-	-0-	-0-	372	1	576	3	N	-0-	-0-
08	939 X	939	-0-	-0-	-0-	372	1	567	3	N	-0-	-0-
09	936 X	936	-0-	-0-	-0-	390	1	546	2	N	-0-	-0-
10	979 X	979	-0-	-0-	-0-	403	1	576	2	N	-0-	-0-
*11	923 X	923	-0-	-0-	-0-	388	1	535	2	N	-0-	-0-

SNEED G				WELL #: 1023	RRCID ->	024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEYMOUTH MS				WELL #: 1001	RRCID ->	024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	493	1	402	3	N	-0-	-0-
07	967 X	967	-0-	-0-	-0-	616	1	351	3	N	-0-	-0-
08	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	801	1	410	3	N	-0-	-0-
09	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	870	1	333	2	N	-0-	-0-
10	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	899	1	237	2	N	-0-	-0-
*11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	870	1	264	2	N	-0-	-0-

WEYMOUTH MS				WELL #: 2007	RRCID ->	024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	1097	1	1942	3	N	-0-	-0-
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	1147	1	2039	3	N	-0-	-0-
08	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	1124	1	1787	3	N	-0-	-0-
09	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-	-0-
10	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-	-0-
*11	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-	-0-

WEYMOUTH MS				WELL #: S 3F	RRCID ->	024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WEYMOUTH MS		WELL #:		4005	RRCID ->	024443	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEYMOUTH -MS-		WELL #:		G 11D	RRCID ->	024444	COMPL. DATE	12/22/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	859 X	859	-0-	-0-	-0-	333	1	526	3	N	-0-	-0-
07	394 X	394	-0-	-0-	-0-	126	1	268	3	N	-0-	-0-
08	933 X	933	-0-	-0-	-0-	339	1	594	3	N	-0-	-0-
09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	240	1	525	2	N	-0-	-0-
10	744 X	744	-0-	-0-	-0-	248	1	496	2	N	-0-	-0-
*11	721 X	721	-0-	-0-	-0-	228	1	493	2	N	-0-	-0-

DOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	024448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2450 - 2685
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MERRITT		WELL #:		1012	RRCID ->	024450	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2501 - 4517
06	883 X	883	-0-	-0-	-0-	862	2	21	9	N	19	24 1 1
07	880 X	880	-0-	-0-	-0-	866	2	14	9	N	13	12 1 2
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1036	2	15	9	N	14	14 1 2
09	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1099	2	19	9	N	17	15 1 4
10	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1168	2	21	9	N	19	19 1 4
*11	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1139	2	35	9	N	32	31 1 5

BLASDEL		WELL #:		A 1	RRCID ->	024459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	024460	COMPL. DATE	02/02/1934	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	024461	COMPL. DATE	08/08/1926	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
BURNETT																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
																BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT																
WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNAWAY																
WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	12	1		22
07		759 X	759	-0-	-0-	-0-	741	2	18	9	N	16	23	1		15
08		855 X	855	-0-	-0-	-0-	838	2	17	9	N	15	11	1		19
09		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1040	2	33	9	N	30	39	1		10
10		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1036	2	30	9	N	27	27	1		10
*11		870 X	870	-0-	-0-	-0-	833	2	37	9	N	34	28	1		16

DUNAWAY																
WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON																
WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON																
WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POLING MS																
WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A																
06		349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-				-0-
07		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				-0-
08		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-				-0-
09		307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				-0-
10		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
*11		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

06	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	340	1	1447	3	N	-0-					-0-
07	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	369	1	1320	3	N	-0-					-0-
08	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	358	1	1135	3	N	-0-					-0-
09	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	390	1	749	2	N	-0-					-0-
10	797 X	797	-0-	-0-	-0-	398	1	399	2	N	-0-					-0-
*11	997 X	997	-0-	-0-	-0-	390	1	607	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	900	1	474	2	N	-0-					-0-
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	930	1	504	2	N	-0-					-0-
*11	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	900	1	496	2	N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
08	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

06	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	752	1	903	3	N	-0-					-0-
07	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	787	1	1102	3	N	-0-					-0-
08	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	618	1	853	3	N	-0-					-0-
09	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	336	1	955	2	N	-0-					-0-
10	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	372	1	1015	2	N	-0-					-0-
*11	614 X	614	-0-	-0-	-0-	162	1	452	2	N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*11	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1077	RRCID ->	024497	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	5041	PERF.	2520 - 4852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 3		N	-0-			-0-
07		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 3		N	-0-			-0-
08		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 3		N	-0-			-0-
09		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		N	-0-			-0-
10		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2		N	-0-			-0-
*11		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1081	RRCID ->	024499	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	2295 - 2708	
06		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 3		N	-0-			-0-
07		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 3		N	-0-			-0-
08		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 3		N	-0-			-0-
09		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-			-0-
10		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2		N	-0-			-0-
*11		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1084	RRCID ->	024500	COMPL. DATE	11/26/1930	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	N/A	
06		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-			-0-
07		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-			-0-
08		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		N	-0-			-0-
09		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-			-0-
10		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-			-0-
*11		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1086	RRCID ->	024501	COMPL. DATE	04/08/1931	TOTAL DEPTH	2335	PERF.	N/A	
06		991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			-0-
07		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-			-0-
08		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-			-0-
09		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
10		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
*11		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1097	RRCID ->	024502	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2574 - 4572	
06		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098 3		N	-0-			-0-
07		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514 3		N	-0-			-0-
08		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694 3		N	-0-			-0-
09		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533 2		N	-0-			-0-
10		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498 2		N	-0-			-0-
*11		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357 2		N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1099	RRCID ->	024503	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	2513 - 4807	
06		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
07		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3		N	-0-			-0-
08		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
09		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2		N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1108	RRCID ->	024504	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	1980 - 2942	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 1		N	-0-			-0-
10		252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 1		N	-0-			-0-
*11		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HANNEMAN		WELL #:		1100	RRCID ->	024506	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3381	PERF.	2625 - 5295				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	750 N	597	-0-	-153	-0-			597	3			N	-0-			-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-			909	3			N	-0-			-0-
08	589 N	547	-0-	-42	-0-			547	3			N	-0-			-0-
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-			600	1	379	2	N	-0-			-0-
10	899 N	677	-0-	-222	-0-			500	1	177	2	N	-0-			-0-
*11	732 N	732	-0-	-0-	-0-			600	1	132	2	N	-0-			-0-

JESTER		WELL #:		1018	RRCID ->	024507	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	2520 - 3354				
06	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-			689	1	1085	3	N	-0-			-0-
07	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-			797	1	1172	3	N	-0-			-0-
08	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-			669	1	936	3	N	-0-			-0-
09	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-			870	1	1097	2	N	-0-			-0-
10	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-			899	1	1190	2	N	-0-			-0-
*11	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-			870	1	1101	2	N	-0-			-0-

KILGORE A		WELL #:		1008	RRCID ->	024508	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2635 - 5690				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37	3			N	-0-			-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-			176	1	152	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-			-0-

KILGORE B		WELL #:		1010	RRCID ->	024509	COMPL. DATE	03/26/1947	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3057 - 3540				
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-			166	1	59	3	N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-			177	1	61	3	N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-			182	1	68	3	N	-0-			-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-			71	1	62	2	N	-0-			-0-
10	248 N	34	-0-	-214	-0-			34	2			N	-0-			-0-
11	240 N	19	-0-	-221	-0-			19	2			N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		1016	RRCID ->	024510	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2910 - 5124				
06	2370 N	2269	-0-	-101	-0-			2269	3			N	-0-			-0-
07	2356 N	2181	-0-	-175	-0-			2181	3			N	-0-			-0-
08	2449 N	2336	-0-	-113	-0-			2336	3			N	-0-			-0-
09	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-			744	1	2248	2	N	-0-			-0-
10	2170 N	1958	-0-	-212	-0-			1958	2			N	-0-			-0-
11	2250 N	1941	-0-	-309	-0-			1941	2			N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		1056	RRCID ->	024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	2685 - 5299				
06	1290 N	1189	-0-	-101	-0-			360	1	829	3	N	-0-			-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-			371	1	861	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1233	-0-	-7	-0-			372	1	861	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	942	-0-	-288	-0-			118	1	824	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	699	-0-	-541	-0-			699	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	877	-0-	-323	-0-			877	2			N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		1057	RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2698 - 4984				
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-			360	1	1955	3	N	-0-			-0-
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-			372	1	2006	3	N	-0-			-0-
08	2418 N	2370	-0-	-48	-0-			372	1	1998	3	N	-0-			-0-
09	2430 N	2127	-0-	-303	-0-			266	1	1861	2	N	-0-			-0-
10	2387 N	1296	-0-	-1091	-0-			1296	2			N	-0-			-0-
11	2280 N	1812	-0-	-468	-0-			1812	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																					
MASSEY																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 760218																					
WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997												TOTAL DEPTH	4855	PERF.	2902 - 3400						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	345	1	1746	3	N	-0-		-0-								
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	339	1	1560	3	N	-0-		-0-								
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	364	1	1987	3	N	-0-		-0-								
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	345	1	1861	2	N	-0-		-0-								
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	319	1	1605	2	N	-0-		-0-								
11	2220 N	2133	-0-	-87	-0-	384	1	1749	2	N	-0-		-0-								

MASTERSON												WELL #:	1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								

MASTERSON												WELL #:	1085	RRCID ->	024518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								

MCBRIDE												WELL #:	1104	RRCID ->	024520	COMPL. DATE	10/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	336	1	1318	3	N	-0-		-0-								
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	406	1	1546	3	N	-0-		-0-								
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	392	1	1584	3	N	-0-		-0-								
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	810	1	1734	2	N	-0-		-0-								
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	786	1	1678	2	N	-0-		-0-								
*11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	768	1	1632	2	N	-0-		-0-								

POLING												WELL #:	1024	RRCID ->	024523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	2160 - 2768
06	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-		-0-								
07	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-		-0-								
08	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-		-0-								
09	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-		-0-								
10	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-		-0-								
*11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-		-0-								

PURVIN												WELL #:	1069	RRCID ->	024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2600 - 5443
06	1380 N	1220	-0-	-160	-0-	1220	3			N	-0-		-0-								
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-		-0-								
08	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-		-0-								
09	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	1252	2			N	-0-		-0-								
10	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			N	-0-		-0-								
*11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-		-0-								

ROCKWELL												WELL #:	1102	RRCID ->	024525	COMPL. DATE	08/09/1966	TOTAL DEPTH	2408	PERF.	N/A
06	522 X	522	-0-	-0-	-0-	175	1	347	3	N	-0-		-0-								
07	658 X	658	-0-	-0-	-0-	196	1	462	3	N	-0-		-0-								
08	718 X	718	-0-	-0-	-0-	203	1	515	3	N	-0-		-0-								
09	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-		-0-								
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-		-0-								
*11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SANFORD A		WELL #: 1013		RRCID -> 024529		COMPL. DATE 06/03/1997			TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				-0-
07	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-				-0-
08	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-				-0-
09	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-				-0-
10	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-				-0-
*11	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #: 1014		RRCID -> 024530		COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701						
06	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-				-0-
07	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-				-0-
08	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-				-0-
09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-				-0-
10	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-				-0-
*11	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #: 2014		RRCID -> 024531		COMPL. DATE 07/01/1997			TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-				-0-
09	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-				-0-
10	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-				-0-
*11	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #: 1016		RRCID -> 024532		COMPL. DATE 12/31/1937			TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A						
06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-				-0-
07	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-				-0-
08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-				-0-
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				-0-
10	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-				-0-
*11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				-0-

SNEED		WELL #: 1003		RRCID -> 024533		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866						
06	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	347	1	2406	3	N	-0-				-0-
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	390	1	2599	3	N	-0-				-0-
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	372	1	2536	3	N	-0-				-0-
09	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	870	1	1972	2	N	-0-				-0-
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	899	1	2105	2	N	-0-				-0-
*11	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	870	1	1322	2	N	-0-				-0-

SNEED E		WELL #: 1006		RRCID -> 024534		COMPL. DATE 10/10/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	252	1	534	3	N	-0-				-0-
08	149 X	149	-0-	-0-	-0-	54	1	95	3	N	-0-				-0-
09	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	36	1	232	2	N	-0-				-0-
*11	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	180	1	868	2	N	-0-				-0-

SNEED		WELL #: 1024		RRCID -> 024539		COMPL. DATE 06/06/1997			TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384						
06	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	172	1	1482	3	N	-0-				-0-
07	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	183	1	1914	3	N	-0-				-0-
08	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	185	1	1684	3	N	-0-				-0-
09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	390	1	1603	2	N	-0-				-0-
10	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	398	1	1665	2	N	-0-				-0-
*11	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	390	1	1506	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218							
SNEED												WELL #: 1025		RRCID -> 024540		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
06		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	176	1	1621	3	N	-0-					-0-		
07		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	180	1	1659	3	N	-0-					-0-		
08		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	186	1	1683	3	N	-0-					-0-		
09		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	372	1	1557	2	N	-0-					-0-		
10		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	390	1	1626	2	N	-0-					-0-		
*11		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	390	1	1604	2	N	-0-					-0-		

SNEED												WELL #: 1026		RRCID -> 024541		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755	
06		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	172	1	1789	3	N	-0-					-0-		
07		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	184	1	1747	3	N	-0-					-0-		
08		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	181	1	1706	3	N	-0-					-0-		
09		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	390	1	1671	2	N	-0-					-0-		
10		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	246	1	1246	2	N	-0-					-0-		
*11		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	390	1	1731	2	N	-0-					-0-		

SNEED												WELL #: 1027		RRCID -> 024542		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018	
06		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	120	1	1956	3	N	-0-					-0-		
07		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	124	1	1871	3	N	-0-					-0-		
08		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	118	1	1568	3	N	-0-					-0-		
09		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	387	1	1783	2	N	-0-					-0-		
10		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	403	1	1745	2	N	-0-					-0-		
*11		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	387	1	1631	2	N	-0-					-0-		

SNEED F												WELL #: 1037		RRCID -> 024545		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017	
06		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	267	1	3563	3	N	-0-					-0-		
07		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	279	1	3817	3	N	-0-					-0-		
08		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	279	1	3669	3	N	-0-					-0-		
09		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-		
10		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-		
*11		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-		

SNEED												WELL #: 1044		RRCID -> 024547		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358	
06		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	238	1	4258	3	N	-0-					-0-		
07		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	243	1	4165	3	N	-0-					-0-		
08		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	248	1	4214	3	N	-0-					-0-		
09		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	870	1	4046	2	N	-0-					-0-		
10		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	899	1	4109	2	N	-0-					-0-		
*11		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	870	1	3381	2	N	-0-					-0-		

SNEED F												WELL #: 1050		RRCID -> 024550		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838	
06		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	569	1	3060	3	N	-0-					-0-		
07		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	589	1	3094	3	N	-0-					-0-		
08		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	547	1	2837	3	N	-0-					-0-		
09		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	741	1	2498	2	N	-0-					-0-		
10		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-		
*11		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-		

STATE												WELL #: 3007C		RRCID -> 024552		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A	
06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	230	1	895	3	N	-0-					-0-		
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	270	1	1025	3	N	-0-					-0-		
08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	270	1	1034	3	N	-0-					-0-		
09		1050 N	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-					-0-		
10		1085 N	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					-0-		
11		1050 N	966	-0-	-84	-0-	966	2			N	-0-					-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
THOMPSON A		WELL #: 1027		RRCID -> 024559		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				-0-
07	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-				-0-
08	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				-0-
09	508 X	508	-0-	-0-	-0-	126	1	382	2	N	-0-				-0-
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				-0-
*11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #: 1063		RRCID -> 024560		COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270						
06	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	461	1	1655	3	N	-0-				-0-
07	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	558	1	2097	3	N	-0-				-0-
08	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	557	1	1992	3	N	-0-				-0-
09	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	202	1	1865	2	N	-0-				-0-
10	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	200	1	1813	2	N	-0-				-0-
*11	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	178	1	1468	2	N	-0-				-0-

WALKER -A-		WELL #: 1005		RRCID -> 024561		COMPL. DATE 05/16/2012			TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000						
06	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	369	1	1480	3	N	-0-				-0-
07	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	396	1	1464	3	N	-0-				-0-
08	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	400	1	1870	3	N	-0-				-0-
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	390	1	2367	2	N	-0-				-0-
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	403	1	2230	2	N	-0-				-0-
*11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	379	1	1694	2	N	-0-				-0-

WALKER -A-		WELL #: 1006		RRCID -> 024562		COMPL. DATE 07/26/2012			TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893						
06	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	780	1	965	3	N	-0-				-0-
07	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	805	1	978	3	N	-0-				-0-
08	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	806	1	974	3	N	-0-				-0-
09	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	390	1	932	2	N	-0-				-0-
10	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	398	1	902	2	N	-0-				-0-
*11	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	378	1	842	2	N	-0-				-0-

ZOFNESS		WELL #: 2055		RRCID -> 024564		COMPL. DATE 08/23/1971			TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A						
06	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	1136	1	3016	3	N	-0-				-0-
07	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	1178	1	2925	3	N	-0-				-0-
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	1119	1	2743	3	N	-0-				-0-
09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	870	1	2765	2	N	-0-				-0-
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	899	1	2447	2	N	-0-				-0-
*11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	870	1	2225	2	N	-0-				-0-

FARLEY, W. S.		WELL #: 1		RRCID -> 024567		COMPL. DATE 01/26/1953			TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCADAMS, WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 024573		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-				-0-
07	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				-0-
08	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-				-0-
09	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				-0-
10	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				-0-
*11	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MICKEY, POOL				WELL #: 1	RRCID -> 024574	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WALL, JIM				WELL #: 1	RRCID -> 024580	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BURNETT				WELL #: 5	RRCID -> 024633	COMPL. DATE 06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BREYFOGLE				WELL #: 1	RRCID -> 024653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3597	PERF.	2839 - 3076	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	-0-			-0-
09	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2	N	-0-			-0-
10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2	N	-0-			-0-
*11	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2	N	-0-			-0-
ADA				WELL #: 1H	RRCID -> 024707	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2544 - 4625		
06	1380 N	187	-0-	-1193	-0-	187	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	947	-0-	-448	-0-	947	2	N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	136	1	1708	2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ADA MAY				WELL #: 2	RRCID -> 024708	COMPL. DATE 09/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2	N	-0-			-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-			-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
ADDIE				WELL #: 1	RRCID -> 024709	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	2548	PERF.	N/A		
06	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
07	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
08	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-
09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			-0-
10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
*11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
08	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
10	1519 N	1119	-0-	-400	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
*11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-

ALDA		WELL #:		1	RRCID ->	024711	COMPL. DATE	09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTHOUSE		WELL #:		1	RRCID ->	024712	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AMES		WELL #:		1	RRCID ->	024713	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3427 - 3590		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
*11	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-

ANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	024714	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
07	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
08	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
10	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
*11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-

ANNAWAG		WELL #:		1	RRCID ->	024716	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2937	PERF. N/A		
06	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
*11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-

ARMELLA		WELL #:		1	RRCID ->	024719	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*11	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ARMI				WELL #:	1	RRCID ->	024720	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2130 X	1280	-0-	-850	-0-	1280	2		N	-0-		-0-
07	2201 X	1504	-0-	-697	-0-	1504	2		N	-0-		-0-
08	2201 X	431	-0-	-1770	-0-	431	2		N	-0-		-0-
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-		-0-
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-

ARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	024721	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
07	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
08	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
09	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
10	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		-0-
*11	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-

BALFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	024723	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2		N	-0-		-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-		-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-		-0-
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-		-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-

BALFOUR				WELL #:	2	RRCID ->	024725	COMPL. DATE	05/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BALFOUR				WELL #:	3	RRCID ->	024726	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		-0-
*11	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		-0-

BALFOUR				WELL #:	6	RRCID ->	024729	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-		-0-
*11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-		-0-

BASS				WELL #:	1	RRCID ->	024735	COMPL. DATE	06/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-		-0-
07	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-		-0-
08	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-		-0-
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-		-0-
10	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-		-0-
*11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BAYSHORE				WELL #:	1	RRCID ->	024737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-		-0-
07	403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403 1		N	-0-		-0-
08	403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403 1		N	-0-		-0-
09	385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385 1		N	-0-		-0-
10	366 X	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366 1		N	-0-		-0-
*11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371 1		N	-0-		-0-

BEN				WELL #:	1	RRCID ->	024738	COMPL. DATE	01/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-		-0-
07	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-		-0-
08	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-		-0-
09	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
10	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-		-0-
*11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-		-0-

BENEDICT				WELL #:	A 1	RRCID ->	024739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	926 X	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		-0-
07	909 X	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-		-0-
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-		-0-
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-
10	830 X	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-		-0-
*11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		-0-

BERAW				WELL #:	1	RRCID ->	024740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	470 X	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-
07	405 X	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		-0-
08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-
10	547 X	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		-0-
*11	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-

BIFFLE				WELL #:	1	RRCID ->	024742	COMPL. DATE	10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	477 X	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		-0-
07	755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		-0-
08	769 X	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-		-0-
09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-
10	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-		-0-
*11	637 X	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		-0-

BIVINS, F. F.				WELL #:	1	RRCID ->	024746	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	599 2	N	-0-		-0-
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	234 2	N	-0-		-0-

BLANCH				WELL #:	1	RRCID ->	024747	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BOONE				WELL #:	1	RRCID ->	024750	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
07	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-			-0-
08	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
09	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
10	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
*11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			-0-

BOX				WELL #:	1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAY				WELL #:	1	RRCID ->	024755	COMPL. DATE	11/14/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-			-0-
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	-0-			-0-

BRITTEN				WELL #:	1	RRCID ->	024758	COMPL. DATE	09/22/1952	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A
06	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
07	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-			-0-
08	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
09	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-			-0-
10	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
*11	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-			-0-

BURCH -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			-0-
07	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			-0-
08	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
10	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-			-0-
*11	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-			-0-

BURGER				WELL #:	A 1	RRCID ->	024761	COMPL. DATE	06/13/1967	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A
06	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
07	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-			-0-
08	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
09	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
10	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
*11	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			-0-

BURGER				WELL #:	B 1	RRCID ->	024762	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	3298	PERF. N/A
06	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
07	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-			-0-
08	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			-0-
09	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-
*11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURL												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-	-0-
07		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-	-0-
08		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-	-0-
09		428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-	-0-
10		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
06		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	131	1	1252	2	N	-0-
07		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	218	1	1071	2	N	-0-
08		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	223	1	1161	2	N	-0-
09		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	222	1	1931	2	N	-0-
10		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	232	1	1904	2	N	-0-
*11		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	223	1	1510	2	N	-0-

BYRD												
WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-	-0-
07		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-	-0-
08		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-	-0-
09		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-	-0-
10		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-	-0-
*11		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-	-0-

BYRD												
WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CAR												
WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-	-0-
07		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-	-0-
08		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-	-0-
09		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-	-0-
10		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-	-0-
*11		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-	-0-

CARHART												
WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-	-0-
*11		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-	-0-

CARN												
WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-	-0-
07		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	-0-
08		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-	-0-
09		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-	-0-
10		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-	-0-
*11		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
CARNEY //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2			N	-0-	-0-
07		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2			N	-0-	-0-
08		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2			N	-0-	-0-
09		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2			N	-0-	-0-
10		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2			N	-0-	-0-
*11		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2			N	-0-	-0-

CAROL												
WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2			N	-0-	-0-
07		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2			N	-0-	-0-
08		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2			N	-0-	-0-
09		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2			N	-0-	-0-
10		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2			N	-0-	-0-
*11		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2			N	-0-	-0-

CARROLL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-	-0-
07		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	-0-	-0-
08		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-	-0-
09		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-	-0-
10		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-	-0-
*11		313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-	-0-

CASSIE												
WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2			N	-0-	-0-
07		797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 2			N	-0-	-0-
08		792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 2			N	-0-	-0-
09		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2			N	-0-	-0-
10		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2			N	-0-	-0-
*11		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2			N	-0-	-0-

CASTLEMAN A												
WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-	-0-
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2			N	-0-	-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-	-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2			N	-0-	-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	-0-

CATTLE												
WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2			N	-0-	-0-
07		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-	-0-
08		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2			N	-0-	-0-
09		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2			N	-0-	-0-
10		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2			N	-0-	-0-
*11		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2			N	-0-	-0-

CECIL												
WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2			N	-0-	-0-
*11		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CHAMP		WELL #:		1	RRCID ->	024784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	431 X	431	-0-	-0-	-0-	151 1	280 2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	996 X	996	-0-	-0-	-0-	144 1	852 2		N	-0-			-0-
09	495 X	495	-0-	-0-	-0-	158 1	337 2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	144 1	726 2		N	-0-			-0-

CHLOE		WELL #:		1	RRCID ->	024790	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 1			N	-0-			-0-
07	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	284 1	1152 2		N	-0-			-0-
08	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	610 1	1467 2		N	-0-			-0-
09	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	612 1	1363 2		N	-0-			-0-
10	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	648 1	1572 2		N	-0-			-0-
*11	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	664 1	1391 2		N	-0-			-0-

CLARENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	024791	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2631 - 4188	
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2			N	-0-			-0-
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2			N	-0-			-0-
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2			N	-0-			-0-
09	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	1808 2			N	-0-			-0-
10	2139 N	1405	-0-	-734	-0-	1405 2			N	-0-			-0-
*11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2			N	-0-			-0-

CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	024793	COMPL. DATE	07/09/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N	-0-			-0-
07	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2			N	-0-			-0-
08	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-			-0-
09	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2			N	-0-			-0-
10	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 2			N	-0-			-0-
*11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2			N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024794	COMPL. DATE	03/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEVY		WELL #:		1W	RRCID ->	024795	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	3589	PERF.	3450 - 3483	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69	69 1		5
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	81	71 1		15
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	28 1		21
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	145	153 1		13
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	88	96 1		5
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	199	168 1		36

COFFEE		WELL #:		1	RRCID ->	024797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2			N	-0-			-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-			-0-
10	558 N	347	-0-	-211	-0-	347 2			N	-0-			-0-
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 024798		COMPL. DATE 08/30/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-		-0-
07	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-		-0-
08	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		N	-0-		-0-
09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-		-0-
10	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-		-0-
*11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-		-0-

COLWELL		WELL #: B 1		RRCID -> 024801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLWELL		WELL #: C 1		RRCID -> 024802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-
07	72 X	72	-0-	-0-	-0-	33	1	39	2	N		-0-
08	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	306	1	849	2	N		-0-
09	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	364	1	712	2	N		-0-
10	809 X	809	-0-	-0-	-0-	364	1	445	2	N		-0-
*11	652 X	652	-0-	-0-	-0-	377	1	275	2	N		-0-

COON		WELL #: 8		RRCID -> 024804		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466				
06	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	200	1	1111	2	N		-0-
07	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	180	1	907	2	N		-0-
08	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	310	1	1196	2	N		-0-
09	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	300	1	1371	2	N		-0-
10	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	310	1	1314	2	N		-0-
*11	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	300	1	1266	2	N		-0-

COVEY		WELL #: 1		RRCID -> 024805		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-		-0-
07	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		-0-
08	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-		-0-
09	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		-0-
10	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-		-0-
*11	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-		-0-

CRISP		WELL #: 1		RRCID -> 024806		COMPL. DATE 06/07/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-		-0-
07	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-		-0-
08	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-		-0-
09	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-		-0-
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-		-0-
*11	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-		-0-

DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 024807		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	100	1	1504	2	N		-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	108	1	635	2	N		-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	120	1	1005	2	N		-0-
10	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	138	1	2752	2	N		-0-
*11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DELLA				WELL #:	1	RRCID ->	024811	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	-0-	2998	2		N	-0-				-0-
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-				-0-
08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-				-0-
09	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-				-0-
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-				-0-
*11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	-0-	3168	2		N	-0-				-0-

DENA				WELL #:	1	RRCID ->	024812	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DILLMAN				WELL #:	1	RRCID ->	024813	COMPL. DATE	02/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-				-0-
07	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-				-0-
08	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-				-0-
09	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-				-0-
10	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-				-0-
*11	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-				-0-

DIZ				WELL #:	1	RRCID ->	024814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-				-0-
07	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-				-0-
08	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-				-0-
09	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-				-0-
10	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-				-0-
*11	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-				-0-

DONALDSON				WELL #:	1	RRCID ->	024815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	390 N	48	-0-	-342	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
07	403 N	254	-0-	-149	-0-	-0-	254	2		N	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DOOLEY				WELL #:	1	RRCID ->	024816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	2340 N	2222	-0-	-118	-0-	-0-	2222	2		Y	-0-				-0-
07	1891 N	1610	-0-	-281	-0-	-0-	1610	2		Y	-0-				-0-
08	2480 N	2417	-0-	-63	-0-	-0-	2417	2		Y	-0-				-0-
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	2324	2		Y	-0-				-0-
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	2		Y	-0-				-0-
11	2340 N	1451	-0-	-889	-0-	-0-	1451	2		Y	-0-				-0-

DOROTHY				WELL #:	1	RRCID ->	024817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	870 X	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-				-0-
07	992 X	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-				-0-
08	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-				-0-
09	808 X	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-				-0-
10	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-				-0-
*11	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DOSS				WELL #:	2	RRCID ->	024818	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2771 - 2826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	682 X	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
09	672 X	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
10	683 X	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
*11	681 X	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-

DOTTIE				WELL #:	1	RRCID ->	024819	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
07	504 X	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
09	826 X	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
10	887 X	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
*11	748 X	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-

DRIB				WELL #:	1	RRCID ->	024820	COMPL. DATE	02/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	52	2	N	-0-			-0-
10	349 X	349	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	132	2	N	-0-			-0-
*11	367 X	367	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	157	2	N	-0-			-0-

DRURY				WELL #:	2	RRCID ->	024821	COMPL. DATE	06/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUDLEY				WELL #:	A 1	RRCID ->	024823	COMPL. DATE	07/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
*11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-

DUDLEY				WELL #:	B 1	RRCID ->	024824	COMPL. DATE	11/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	788 X	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
*11	736 X	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-

DUDLEY				WELL #:	C 1	RRCID ->	024825	COMPL. DATE	04/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1443	2	N	-0-			-0-
07	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	938	2	N	-0-			-0-
08	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1372	2	N	-0-			-0-
09	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1312	2	N	-0-			-0-
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	917	2	N	-0-			-0-
*11	650 X	650	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	601	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
DUDLEY		WELL #: D 1		RRCID -> 024826		COMPL. DATE 04/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	469 X	469	-0-	-0-	-0-	42 1	427 2	N	-0-	-0-
07	393 X	393	-0-	-0-	-0-	36 1	357 2	N	-0-	-0-
08	533 X	533	-0-	-0-	-0-	56 1	477 2	N	-0-	-0-
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	53 1	505 2	N	-0-	-0-
10	360 X	360	-0-	-0-	-0-	43 1	317 2	N	-0-	-0-
*11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	18 1	226 2	N	-0-	-0-

DUMAS		WELL #: 1		RRCID -> 024828		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	34 1	964 2	N	-0-	-0-
07	886 X	886	-0-	-0-	-0-	80 1	806 2	N	-0-	-0-
08	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	134 1	1527 2	N	-0-	-0-
09	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	297 1	2681 2	N	-0-	-0-
10	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	260 1	2222 2	N	-0-	-0-
*11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	273 1	2292 2	N	-0-	-0-

EAKIN		WELL #: 1		RRCID -> 024830		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-	-0-
07	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-	-0-
08	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-	-0-
09	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-	-0-
10	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N	-0-	-0-
*11	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-	-0-

ED		WELL #: 1		RRCID -> 024832		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-	-0-
07	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-	-0-
08	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-	-0-
09	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-	-0-
10	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-	-0-
*11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-	-0-

EDDY		WELL #: 1		RRCID -> 024833		COMPL. DATE 08/01/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-	-0-
07	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-	-0-
08	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-	-0-
09	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-	-0-
10	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-	-0-
*11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	-0-

ELLIE		WELL #: 2		RRCID -> 024836		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ELSIE		WELL #: 1		RRCID -> 024837		COMPL. DATE 04/18/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
EMIL				WELL #:	1	RRCID ->	024838	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2			N	-0-			-0-
07	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-			-0-
08	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2			N	-0-			-0-
09	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-			-0-
10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-			-0-
*11	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-			-0-

ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	024841	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ETHA				WELL #:	1	RRCID ->	024842	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2			N	-0-			-0-
07	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2			N	-0-			-0-
08	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2			N	-0-			-0-
09	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2			N	-0-			-0-
10	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2			N	-0-			-0-
*11	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2			N	-0-			-0-

ETHELYN				WELL #:	1	RRCID ->	024843	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2817 - 3239	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2			N	-0-			-0-
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2			N	-0-			-0-
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2			N	-0-			-0-
*11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2			N	-0-			-0-

EVELYN				WELL #:	1	RRCID ->	024845	COMPL. DATE	05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EZELE				WELL #:	1	RRCID ->	024846	COMPL. DATE	01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAYE				WELL #:	1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2			N	-0-			-0-
*11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
FELIX				WELL #:	1	RRCID ->	024849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS				WELL #:	1	RRCID ->	024851	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2508 -	4692
06	1620 N	1011	-0-	-609	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
07	1550 N	1273	-0-	-277	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
08	1457 N	330	-0-	-1127	-0-	330	2			N	-0-			-0-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS				WELL #:	A 1	RRCID ->	024852	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-		-0-
07	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-		-0-
08	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-		-0-
09	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-		-0-
10	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-		-0-
*11	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-		-0-

FINCH				WELL #:	1	RRCID ->	024853	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-		-0-
07	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-		-0-
08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-		-0-
09	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-		-0-
10	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-		-0-
*11	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-		-0-

FRIES				WELL #:	1	RRCID ->	024857	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-		-0-
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-		-0-
08	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-		-0-
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-		-0-
10	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-		-0-
*11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-		-0-

FROMMA				WELL #:	1	RRCID ->	024858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-		-0-
*11	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-		-0-

FURNEAUX				WELL #:	1	RRCID ->	024861	COMPL. DATE	11/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-		-0-
07	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-		-0-
08	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-		-0-
09	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-		-0-
10	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-		-0-
*11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
GARLAND		WELL #:		2	RRCID ->	024864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARSAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
GARSAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	024869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*11	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
GATSY		WELL #:		1	RRCID ->	024871	COMPL. DATE	01/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*11	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
GENTRY		WELL #:		1	RRCID ->	024873	COMPL. DATE	09/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
08	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
10	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
*11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	024876	COMPL. DATE	10/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*11	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
GOB		WELL #:		1	RRCID ->	024877	COMPL. DATE	06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	2010 X	1492	-0-	-518	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	2077 X	1038	-0-	-1039	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	2077 X	1970	-0-	-107	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
09	1980 X	1830	-0-	-150	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
GUNTER													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
07	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
08	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
*11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-

HAGGAMAN													
WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	2550 X	1579	-0-	-971	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
07	2635 X	2397	-0-	-238	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
08	2635 X	617	-0-	-2018	-0-	617	2		N	-0-			-0-
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-			-0-
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			-0-

HAPP													
WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
*11	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-

HARB													
WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	995 X	995	-0-	-0-	-0-	154	1	841	2	N	-0-		-0-
07	915 X	915	-0-	-0-	-0-	155	1	760	2	N	-0-		-0-
08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	162	1	1166	2	N	-0-		-0-
09	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	155	1	1186	2	N	-0-		-0-
10	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	161	1	1149	2	N	-0-		-0-
*11	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	157	1	1090	2	N	-0-		-0-

HARBERT													
WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	942 X	942	-0-	-0-	-0-	146	1	796	2	N	-0-		-0-
07	913 X	913	-0-	-0-	-0-	155	1	758	2	N	-0-		-0-
08	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	148	1	1071	2	N	-0-		-0-
09	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	145	1	1108	2	N	-0-		-0-
10	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	149	1	1062	2	N	-0-		-0-
*11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	143	1	991	2	N	-0-		-0-

HARNLEY													
WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
07	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
08	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
*11	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-

HAZEL													
WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HEASTON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
06		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-	-0-
07		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-	-0-
08		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-	-0-
09		422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-	-0-
10		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-	-0-
*11		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	-0-

HENDER												
WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-	-0-
07		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-	-0-
08		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-	-0-
09		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-	-0-
10		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-	-0-
*11		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-	-0-

HENKEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2100 N	1169	-0-	-931	-0-	1169	2		N	-0-	-0-
07		2232 N	1998	-0-	-234	-0-	1998	2		N	-0-	-0-
08		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-	-0-
09		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-	-0-
10		1984 N	1341	-0-	-643	-0-	1341	2		N	-0-	-0-
11		2220 N	2133	-0-	-87	-0-	2133	2		N	-0-	-0-

HIBBARD												
WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOME GAS												
WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1140 N	143	-0-	-997	-0-	143	2		N	-0-	-0-
07		1178 N	713	-0-	-465	-0-	713	2		N	-0-	-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	109	1	1369	2	N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HUCKABY												
WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HURWITZ												
WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		950 X	950	-0-	-0-	-0-	313	1	637	2	N	-0-
07		719 X	719	-0-	-0-	-0-	239	1	480	2	N	-0-
08		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	403	1	744	2	N	-0-
09		956 X	956	-0-	-0-	-0-	351	1	605	2	N	-0-
10		933 X	933	-0-	-0-	-0-	403	1	530	2	N	-0-
*11		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	390	1	659	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HUSTED				WELL #:	1	RRCID ->	024910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INDIA				WELL #:	1	RRCID ->	024916	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INGE				WELL #:	1	RRCID ->	024918	COMPL. DATE	12/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	584 X	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				-0-
07	640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				-0-
08	629 X	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-				-0-
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				-0-
10	618 X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-				-0-
*11	601 X	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				-0-

INGERTON				WELL #:	A 1	RRCID ->	024919	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INGERTON				WELL #:	A 2	RRCID ->	024920	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INGERTON				WELL #:	B 1	RRCID ->	024921	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
*11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-

INGERTON				WELL #:	C 1	RRCID ->	024922	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-				-0-
*11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
IRMA																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES, T. S.																	
WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
10	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*11	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

JARVIS																	
WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	679	-0-	-1026	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1049	-0-	-470	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	957	-0-	-273	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

JAVEE																	
WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEN																	
WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	121	1	550	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	592	-0-	-431	-0-	129	1	463	2	N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	124	1	662	2	N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	122	1	617	2	N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	126	1	681	2	N	-0-					-0-
11	750	N	589	-0-	-161	-0-	99	1	490	2	N	-0-					-0-

JENNIE																	
WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	239	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	243	1	877	2	N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	242	1	1291	2	N	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	238	1	1199	2	N	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	246	1	1325	2	N	-0-					-0-
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	261	1	1302	2	N	-0-					-0-

JESS																	
WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
JOE		WELL #:		1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-	-0-
07	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-	-0-
08	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-	-0-
09	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-	-0-
10	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-	-0-
*11	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-	-0-

JOHN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	024939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1800 N	244	-0-	-1556	-0-	244	2		N	-0-	-0-
07	1860 N	1264	-0-	-596	-0-	1264	2		N	-0-	-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	175	1	2209	2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		E 1E	RRCID ->	024940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-	-0-
07	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-	-0-
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
*11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		G 1G	RRCID ->	024942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-	-0-
*11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		P 1P	RRCID ->	024947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-	-0-
*11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		U 1U	RRCID ->	024951	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
09	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
*11	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSON		WELL #: V 1V		RRCID -> 024952	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: L 1		RRCID -> 024955	COMPL. DATE 09/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: R 2		RRCID -> 024958	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
07	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
08	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			-0-
09	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
10	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
*11	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: V 1		RRCID -> 024960	COMPL. DATE 03/26/1952	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	N/A			
06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
07	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
08	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
09	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
10	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
*11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: W 1		RRCID -> 024961	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	827 X	827	-0-	-0-	-0-	210 1	617 2	N	-0-			-0-
07	983 X	983	-0-	-0-	-0-	217 1	766 2	N	-0-			-0-
08	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	196 1	904 2	N	-0-			-0-
09	860 X	860	-0-	-0-	-0-	151 1	709 2	N	-0-			-0-
10	141 X	141	-0-	-0-	-0-	19 1	122 2	N	-0-			-0-
*11	883 X	883	-0-	-0-	-0-	135 1	748 2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: X 1		RRCID -> 024962	COMPL. DATE 12/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
*11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-

JONES		WELL #: B 1		RRCID -> 024970	COMPL. DATE 08/26/1952	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	N/A			
06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
07	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-
08	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			-0-
09	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
10	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
*11	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JONES		WELL #:		E 1	RRCID ->	024971	COMPL. DATE	03/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
09	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
10	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
*11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		1696	RRCID ->	024972	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		1699	RRCID ->	024973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	403 N	268	-0-	-135	-0-	268	2		N	-0-			-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
10	279 N	164	-0-	-115	-0-	164	2		N	-0-			-0-
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-

JOY		WELL #:		1	RRCID ->	024975	COMPL. DATE	05/08/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	226	1	1154	2	N	-0-		-0-
*11	196 X	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	2	N	-0-		-0-

KANE		WELL #:		1	RRCID ->	024977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

KATHERINE		WELL #:		1	RRCID ->	024978	COMPL. DATE	07/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
07	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
08	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
09	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
10	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
*11	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-

KATHERINE		WELL #:		2	RRCID ->	024979	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
09	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*11	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KATHERINE		WELL #:		6	RRCID ->	024981	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			-0-
07	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
08	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-
10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
*11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-

KATHERINE		WELL #:		8	RRCID ->	024982	COMPL. DATE	10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
07	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			-0-
08	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-			-0-
09	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
10	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
*11	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-			-0-

KATZ		WELL #:		1	RRCID ->	024983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KATZ		WELL #:		2	RRCID ->	024984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELL		WELL #:		1	RRCID ->	024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2839 - 3167	
06	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
07	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
08	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
09	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
*11	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-

KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	024987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	N	-0-			-0-
07	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
08	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
10	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			-0-
*11	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024988	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-			-0-
07	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-			-0-
08	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
09	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
10	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
*11	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KINNEY				WELL #:	1	RRCID ->	024989	COMPL. DATE	02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N		4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KIN				WELL #:	1	RRCID ->	024991	COMPL. DATE	09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KLATT				WELL #:	1	RRCID ->	024992	COMPL. DATE	09/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	2 X		2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	32 X		32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
10	74 X		74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
*11	8 X		8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
LAND				WELL #:	2	RRCID ->	024995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	550 X	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
07	356 X	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
09	637 X	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
*11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
LANGMACK				WELL #:	1	RRCID ->	024996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2777 -	3088
06	3270 X	1933	-0-	-1337	-0-	-0-	1933 2		N	-0-			-0-
07	3286 X	2705	-0-	-581	-0-	-0-	2705 2		N	-0-			-0-
08	3286 X	698	-0-	-2588	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2914 X	2827	-0-	-87	-0-	-0-	2827 2		N	-0-			-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LANTZ				WELL #:	1	RRCID ->	024997	COMPL. DATE	07/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 X		1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	2 X		2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	10 X		10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10	38 X		38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*11	16 X		16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
LATIN				WELL #:	1	RRCID ->	024998	COMPL. DATE	12/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	328 X	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
07	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-			-0-
08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	-0-	3394 2		N	-0-			-0-
09	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	2633 2		N	-0-			-0-
10	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	2717 2		N	-0-			-0-
*11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LAUGHTER		WELL #:	1	RRCID ->	024999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-			-0-
07	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-			-0-
08	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-			-0-
09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-			-0-
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-			-0-
*11	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-			-0-

LAURIE		WELL #:	1	RRCID ->	025000	COMPL. DATE	05/06/1945	TOTAL DEPTH	2958	PERF. N/A	
06	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-			-0-
07	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	-0-			-0-
08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-			-0-
09	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-			-0-
10	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-			-0-
*11	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	N	-0-			-0-

LEDLOW		WELL #:	1	RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-			-0-
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-

LEHMAN		WELL #:	2	RRCID ->	025002	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-			-0-
07	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-			-0-
08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-			-0-
09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-			-0-
10	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-			-0-
*11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-			-0-

LINHART		WELL #:	1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A	
06	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-			-0-
07	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-			-0-
08	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-			-0-
09	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-			-0-
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-			-0-
*11	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-			-0-

LOULA		WELL #:	1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1050 N	503	-0-	-547	-0-	503 2	N	-0-			-0-
07	961 N	725	-0-	-236	-0-	725 2	N	-0-			-0-
08	868 N	49	-0-	-819	-0-	49 2	N	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-			-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-

LUCILE		WELL #:	1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-			-0-
07	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-			-0-
08	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-			-0-
09	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-			-0-
10	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-			-0-
*11	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
LUNGER													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	82 X	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
07	55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
08	94 X	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
09	94 X	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
10	87 X	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-

LUTT													
WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A													
06	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-	-0-	-0-
09	994 X	994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-	-0-	-0-

LYDA													
WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	507 X	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	-0-	-0-
07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-
08	487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-	-0-
09	436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-	-0-
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-	-0-

MALCOLM													
WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	878 X	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-	-0-	-0-

MAPES LACKEY													
WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-	-0-	-0-

MASSEY													
WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	115 X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-

MATLOR													
WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	1800 N	1388	-0-	-412	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1860 N	1060	-0-	-800	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MCADAMS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-	-0-
07		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-	-0-
08		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-	-0-
09		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-	-0-
10		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-	-0-
*11		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-	-0-

MCCRACKEN												
WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910												
06		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-	-0-
07		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-	-0-
08		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-	-0-
09		799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-	-0-
10		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-	-0-
*11		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-	-0-

MCDOWELL												
WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-	-0-
07		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-	-0-
08		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-	-0-
09		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-	-0-
10		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-	-0-
*11		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-	-0-

MCFARLIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCKIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-	-0-
07		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-	-0-
08		479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	-0-
09		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-	-0-
10		829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-	-0-
*11		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-	-0-

MCKNIGHT												
WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MELVIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-	-0-
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-	-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-	-0-
10		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-	-0-
*11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
06	822 X	822	-0-	-0-	-0-		78 1	744 2		N	-0-		-0-
07	752 X	752	-0-	-0-	-0-		89 1	663 2		N	-0-		-0-
08	877 X	877	-0-	-0-	-0-		74 1	803 2		N	-0-		-0-
09	760 X	760	-0-	-0-	-0-		62 1	698 2		N	-0-		-0-
10	710 X	710	-0-	-0-	-0-		59 1	651 2		N	-0-		-0-
*11	647 X	647	-0-	-0-	-0-		57 1	590 2		N	-0-		-0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-		95 1	908 2		N	-0-		-0-
07	833 X	833	-0-	-0-	-0-		98 1	735 2		N	-0-		-0-
08	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-		111 1	1208 2		N	-0-		-0-
09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-		107 1	1209 2		N	-0-		-0-
10	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-		110 1	1215 2		N	-0-		-0-
*11	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-		109 1	1132 2		N	-0-		-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	406 X	406	-0-	-0-	-0-		39 1	367 2		N	-0-		-0-
07	277 X	277	-0-	-0-	-0-		33 1	244 2		N	-0-		-0-
08	484 X	484	-0-	-0-	-0-		41 1	443 2		N	-0-		-0-
09	501 X	501	-0-	-0-	-0-		41 1	460 2		N	-0-		-0-
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-		47 1	521 2		N	-0-		-0-
*11	512 X	512	-0-	-0-	-0-		45 1	467 2		N	-0-		-0-

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-		1826 2			N	-0-		-0-
*11	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-		1282 2			N	-0-		-0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	611 X	611	-0-	-0-	-0-		611 2			N	-0-		-0-
07	655 X	655	-0-	-0-	-0-		655 2			N	-0-		-0-
08	627 X	627	-0-	-0-	-0-		627 2			N	-0-		-0-
09	690 X	690	-0-	-0-	-0-		690 2			N	-0-		-0-
10	628 X	628	-0-	-0-	-0-		628 2			N	-0-		-0-
*11	550 X	550	-0-	-0-	-0-		550 2			N	-0-		-0-

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	758 X	758	-0-	-0-	-0-		758 2			N	-0-		-0-
07	889 X	889	-0-	-0-	-0-		889 2			N	-0-		-0-
08	641 X	641	-0-	-0-	-0-		641 2			N	-0-		-0-
09	819 X	819	-0-	-0-	-0-		819 2			N	-0-		-0-
10	561 X	561	-0-	-0-	-0-		561 2			N	-0-		-0-
*11	831 X	831	-0-	-0-	-0-		831 2			N	-0-		-0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-		145 1	2175 2		N	-0-		-0-
08	975 X	975	-0-	-0-	-0-		141 1	834 2		N	-0-		-0-
09	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-		150 1	1252 2		N	-0-		-0-
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-		154 1	3067 2		N	-0-		-0-
11	2250 X	1580	-0-	-670	-0-		1580 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
ORDWAY															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*11		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-

OSCHNER															
WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	99	1	1480	2	N	-0-			-0-
08		654 X	654	-0-	-0-	-0-	95	1	559	2	N	-0-			-0-
09		711 X	711	-0-	-0-	-0-	76	1	635	2	N	-0-			-0-
10		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	80	1	1595	2	N	-0-			-0-
*11		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-

PETE A															
WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
07		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
08		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			-0-
09		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
10		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
*11		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-

PETTY															
WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
07		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
08		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
09		146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
10		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
*11		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-

PIPKIN															
WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
07		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
08		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
09		987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
10		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
*11		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-

POLLY															
WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
07		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
08		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
09		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
10		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
*11		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-

POOL															
WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
POWELL				WELL #:	1	RRCID ->	025081	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-

PRESTON				WELL #:	1	RRCID ->	025082	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1410 N	953	-0-	-457	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	325	-0-	-915	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRISCILLA				WELL #:	1	RRCID ->	025083	COMPL. DATE	05/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1800 N	1363	-0-	-437	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	881	-0-	-948	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
*11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-

PURDY				WELL #:	1	RRCID ->	025084	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2658 - 4824		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAGER JONES				WELL #:	2	RRCID ->	025087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAGER JONES				WELL #:	3	RRCID ->	025088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	922 X	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
07	990 X	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
08	929 X	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
*11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-

RAMMING				WELL #:	1	RRCID ->	025089	COMPL. DATE	04/25/1945	TOTAL DEPTH	2943	PERF. N/A		
06	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
07	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
08	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
09	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
10	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
*11	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
RECORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025093		COMPL. DATE 05/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2	N	-0-			-0-
07	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-			-0-
08	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2	N	-0-			-0-
09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2	N	-0-			-0-
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-			-0-
*11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	N	-0-			-0-

REEDER		WELL #: 2		RRCID -> 025095		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-			-0-
07	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-			-0-
08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-			-0-
09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-			-0-
10	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
*11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			-0-

READ C		WELL #: 1		RRCID -> 025096		COMPL. DATE 09/17/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-			-0-
07	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-			-0-
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
09	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-			-0-
10	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	N	-0-			-0-
*11	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	N	-0-			-0-

RELL		WELL #: B 1		RRCID -> 025097		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RENA		WELL #: 1		RRCID -> 025098		COMPL. DATE 02/28/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			-0-
07	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-			-0-
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			-0-
10	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-			-0-
*11	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			-0-

RENOG		WELL #: 1		RRCID -> 025099		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	N	-0-			-0-
07	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2	N	-0-			-0-
08	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2	N	-0-			-0-
09	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-			-0-
10	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2	N	-0-			-0-
*11	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2	N	-0-			-0-

RICHARD		WELL #: A 1		RRCID -> 025102		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	5070 X	4217	-0-	-853	-0-	4217 2	N	-0-			-0-
07	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2	N	-0-			-0-
08	4991 X	4623	-0-	-368	-0-	4623 2	N	-0-			-0-
09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 2	N	-0-			-0-
10	4991 X	3652	-0-	-1339	-0-	3652 2	N	-0-			-0-
*11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
RIT		WELL #:	1	RRCID ->	025103	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	-0-		-0-
07		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	N	-0-		-0-
08		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2	N	-0-		-0-
09		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2	N	-0-		-0-
10		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	N	-0-		-0-
*11		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2	N	-0-		-0-

ROREX		WELL #:	1	RRCID ->	025104	COMPL. DATE	05/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	3913	-0-	913	913	3913 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	2874	-0-	-226	687	2874 2	N	-0-		-0-
*11		3000 N	3352	-0-	352	1039	3352 2	N	-0-		-0-

ROUNTREE		WELL #:	1	RRCID ->	025105	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	N	-0-		-0-
07		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2	N	-0-		-0-
08		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-		-0-
09		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	N	-0-		-0-
10		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	N	-0-		-0-
*11		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-		-0-

ROY		WELL #:	1	RRCID ->	025106	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	78 1	1165 2	N	-0-	-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	78 1	461 2	N	-0-	-0-
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	77 1	643 2	N	-0-	-0-
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	79 1	1586 2	N	-0-	-0-
*11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		-0-

RUBIN		WELL #:	2	RRCID ->	025108	COMPL. DATE	05/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-
07		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		-0-
08		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
09		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-
10		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-
*11		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		-0-

RUBIN		WELL #:	3	RRCID ->	025109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3087	PERF. 2750 - 3017	
06		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
07		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
08		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
09		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		-0-
10		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
*11		330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:	1	RRCID ->	025113	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SAR		WELL #:		1	RRCID ->	025114	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-		1056 2		N	-0-		-0-
07	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-		1118 2		N	-0-		-0-
08	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-		1092 2		N	-0-		-0-
09	963 X	963	-0-	-0-	-0-		963 2		N	-0-		-0-
10	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-		1082 2		N	-0-		-0-
*11	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-		1033 2		N	-0-		-0-

SCHAFFER		WELL #:		1	RRCID ->	025115	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	359 X	359	-0-	-0-	-0-		359 2		N	-0-		-0-
09	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-		1756 2		N	-0-		-0-
10	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-		1329 2		N	-0-		-0-
*11	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-		1130 2		N	-0-		-0-

SHOCKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025116	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-		1607 2		N	-0-		-0-
07	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-		1748 2		N	-0-		-0-
08	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-		1724 2		N	-0-		-0-
09	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-		1515 2		N	-0-		-0-
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-		1713 2		N	-0-		-0-
*11	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-		1652 2		N	-0-		-0-

SEE		WELL #:		1	RRCID ->	025117	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	025120	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-		2075 2		N	-0-		-0-
*11	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-		1965 2		N	-0-		-0-

SILER		WELL #:		1	RRCID ->	025121	COMPL. DATE	02/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	73 X	73	-0-	-0-	-0-		73 2		N	-0-		-0-
07	79 X	79	-0-	-0-	-0-		79 2		N	-0-		-0-
08	71 X	71	-0-	-0-	-0-		71 2		N	-0-		-0-
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-		56 2		N	-0-		-0-
10	59 X	59	-0-	-0-	-0-		59 2		N	-0-		-0-
*11	47 X	47	-0-	-0-	-0-		47 2		N	-0-		-0-

SNEED -E-		WELL #:		E 1H	RRCID ->	025125	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2150 - 4428
06	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-		360 1	1166 2	N	-0-		-0-
07	861 X	861	-0-	-0-	-0-		372 1	489 2	N	-0-		-0-
08	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-		372 1	1320 2	N	-0-		-0-
09	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-		360 1	1726 2	N	-0-		-0-
10	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-		372 1	1649 2	N	-0-		-0-
*11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-		360 1	1640 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
SNEED -F-		WELL #: F 1		RRCID -> 025126		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	232 1	1096 2	N	-0-
07	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	197 1	1148 2	N	-0-
08	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	235 1	1310 2	N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	427 X	427	-0-	-0-	-0-	135 1	292 2	N	-0-
*11	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	278 1	1149 2	N	-0-

SNEED -G-		WELL #: G 1		RRCID -> 025127		COMPL. DATE 01/13/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	926 X	926	-0-	-0-	-0-	88 1	838 2	N	-0-
07	767 X	767	-0-	-0-	-0-	90 1	677 2	N	-0-
08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	84 1	918 2	N	-0-
09	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	90 1	1021 2	N	-0-
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	93 1	1027 2	N	-0-
*11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	89 1	927 2	N	-0-

SNEED -H-		WELL #: H 1		RRCID -> 025128		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-
07	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-
08	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-
09	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-
10	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-
*11	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-

SNEED -J-		WELL #: J 1		RRCID -> 025129		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-
*11	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-

SNEED -K-		WELL #: K 1		RRCID -> 025130		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	290 1	808 2	N	-0-
07	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	228 1	1026 2	N	-0-
08	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	372 1	1459 2	N	-0-
09	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	348 1	1387 2	N	-0-
10	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	372 1	1395 2	N	-0-
*11	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	360 1	1384 2	N	-0-

SNOW		WELL #: 1		RRCID -> 025132		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-
07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-
08	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-
09	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-
10	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-
*11	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-

SNOW		WELL #: 4		RRCID -> 025135		COMPL. DATE 06/06/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-
07	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-
08	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-
09	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-
10	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-
*11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNOW		WELL #: 6		RRCID -> 025137		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-
07	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-	-0-	-0-
08	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-
09	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-	-0-
10	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-	-0-	-0-

SON		WELL #: 1		RRCID -> 025138		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SONNY		WELL #: 1		RRCID -> 025139		COMPL. DATE 06/02/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
08	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
09	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-
10	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-

SPURLOCK A.M.		WELL #: 1		RRCID -> 025141		COMPL. DATE 03/02/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-

STAN		WELL #: 1		RRCID -> 025143		COMPL. DATE 09/24/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2	N	-0-	-0-	-0-

STANHOPE		WELL #: 1		RRCID -> 025144		COMPL. DATE 03/15/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	900 N	572	-0-	-328	-0-	572	2	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	2	N	-0-	-0-	-0-
08	806 N	185	-0-	-621	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-

STANLEY MARSH		WELL #: 1		RRCID -> 025145		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2824 - 3116	
06	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STEM				WELL #:	1	RRCID ->	025147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2732 - 3027
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1860 N	1125	-0-	-735	-0-		1125	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1624	-0-	-298	-0-		1624	2	N	-0-			-0-
08	2170 N	1833	-0-	-337	-0-		1833	2	N	-0-			-0-
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-		1914	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	850	-0-	-762	-0-		850	2	N	-0-			-0-
*11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		2016	2	N	-0-			-0-

STEP				WELL #:	1	RRCID ->	025149	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	768 X	768	-0-	-0-	-0-		768	2	N	-0-			-0-
07	760 X	760	-0-	-0-	-0-		760	2	N	-0-			-0-
08	851 X	851	-0-	-0-	-0-		851	2	N	-0-			-0-
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-		721	2	N	-0-			-0-
10	831 X	831	-0-	-0-	-0-		831	2	N	-0-			-0-
*11	820 X	820	-0-	-0-	-0-		820	2	N	-0-			-0-

STIGALL				WELL #:	1	RRCID ->	025151	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-		1810	2	N	-0-			-0-
*11	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-		1731	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN				WELL #:	1	RRCID ->	025153	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		39	1	1 2	N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	1		N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2		N	-0-		-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STOEBUCK				WELL #:	1	RRCID ->	025154	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-		1496	2		N	-0-		-0-
10	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-		1520	2		N	-0-		-0-
*11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-		1468	2		N	-0-		-0-

STURDY				WELL #:	1H	RRCID ->	025155	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2569 - 4350
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		1552	2		N	-0-		-0-
07	1581 N	885	-0-	-696	-0-		885	2		N	-0-		-0-
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	2		N	-0-		-0-
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		1575	2		N	-0-		-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1131	2		N	-0-		-0-
*11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		1581	2		N	-0-		-0-

TARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	025160	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
TAYLOR A														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	122	1	1166	2	N	-0-			-0-
07	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	172	1	842	2	N	-0-			-0-
08	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	180	1	940	2	N	-0-			-0-
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	168	1	1466	2	N	-0-			-0-
10	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	171	1	1399	2	N	-0-			-0-
*11	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	167	1	1134	2	N	-0-			-0-

TERRY														
WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	281	1	1931	2	N	-0-			-0-
*11	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	264	1	1503	2	N	-0-			-0-

TIBBETTS														
WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
07	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
08	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
09	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
10	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
*11	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-

TILFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
07	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
08	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
10	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
*11	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-

TOOKER														
WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	777 X	777	-0-	-0-	-0-	140	1	637	2	N	-0-			-0-
09	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	384	1	1885	2	N	-0-			-0-
10	210 X	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	2	N	-0-			-0-
*11	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	247	1	1354	2	N	-0-			-0-

TRIG														
WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
07	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
08	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
*11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
UPDEGRAFF													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 760218													
WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	300 1	1025 2		N	-0-			-0-
07	991 X	991	-0-	-0-	-0-	310 1	681 2		N	-0-			-0-
08	71 X	71	-0-	-0-	-0-	70 1	1 2		N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URB													
WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2			N	-0-			-0-
07	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2			N	-0-			-0-
08	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2			N	-0-			-0-
09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2			N	-0-			-0-
10	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2			N	-0-			-0-
*11	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2			N	-0-			-0-

URBANCZYK													
WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2			N	-0-			-0-
07	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			N	-0-			-0-
08	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2			N	-0-			-0-
09	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2			N	-0-			-0-
10	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2			N	-0-			-0-
*11	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2			N	-0-			-0-

UTEY													
WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	1620 N	226	-0-	-1394	-0-	226 2			N	-0-			-0-
07	1674 N	1167	-0-	-507	-0-	1167 2			N	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	172 1	2165 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANTA													
WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	67 1	1013 2		N	-0-			-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	71 1	420 2		N	-0-			-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	78 1	656 2		N	-0-			-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	81 1	1619 2		N	-0-			-0-
*11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2			N	-0-			-0-

VAUGHN													
WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2			N	-0-			-0-
07	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2			N	-0-			-0-
08	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 2			N	-0-			-0-
09	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	-0-			-0-
10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-			-0-
*11	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2			N	-0-			-0-

VENT													
WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878													
06	1800 N	1335	-0-	-465	-0-	1335 2			N	-0-			-0-
07	1829 N	1674	-0-	-155	-0-	1674 2			N	-0-			-0-
08	1922 N	1634	-0-	-288	-0-	1634 2			N	-0-			-0-
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2			N	-0-			-0-
10	1674 N	922	-0-	-752	-0-	922 2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1493	-0-	-97	-0-	1493 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2610 X	1328	-0-	-1282	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	2604 X	1941	-0-	-663	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
08	2604 X	2172	-0-	-432	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09	2520 X	2246	-0-	-274	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
10	1953 N	1199	-0-	-754	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

06	870 N	526	-0-	-344	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	899 N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	899 N	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	806 N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*11	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2558 - 2840

06	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*11	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2524 - 2900

06	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	252	1	1439	2	N	-0-					-0-
07	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	259	1	1113	2	N	-0-					-0-
08	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	257	1	839	2	N	-0-					-0-
09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	270	1	1559	2	N	-0-					-0-
10	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	234	1	1672	2	N	-0-					-0-
*11	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	262	1	1250	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

06	822 X	822	-0-	-0-	-0-	230	1	592	2	N	-0-					-0-
07	567 X	567	-0-	-0-	-0-	180	1	387	2	N	-0-					-0-
08	508 X	508	-0-	-0-	-0-	180	1	328	2	N	-0-					-0-
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	260	1	588	2	N	-0-					-0-
10	531 X	531	-0-	-0-	-0-	220	1	311	2	N	-0-					-0-
*11	836 X	836	-0-	-0-	-0-	260	1	576	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 11/25/1944 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2676 - 2950

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970

06	2460 X	1343	-0-	-1117	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	2542 X	2279	-0-	-263	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
08	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	2400 X	2208	-0-	-192	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	1695	-0-	-599	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	2460 N	2438	-0-	-22	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST															CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															NON-ASSOCIATED			CAPACITY								
VICTOR															RRCID -> 025195			COMPL. DATE 04/01/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
//CONT.// 68831 001																										
//CONT.// 760218																										
WELL #: 1																										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE								
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
VIDA															WELL #: 1			RRCID -> 025196			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-								
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-								
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-								
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-			5	2		N	-0-					-0-								
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-			260	2		N	-0-					-0-								
*11	817	X	817	-0-	-0-	-0-			817	2		N	-0-					-0-								
WARD															WELL #: 1			RRCID -> 025201			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-			56	1	838	2	N	-0-				-0-								
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-			52	1	308	2	N	-0-				-0-								
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-			35	1	297	2	N	-0-				-0-								
10	899	N	815	-0-	-84	-0-			39	1	776	2	N	-0-				-0-								
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-			646	2		N	-0-					-0-								
WARE															WELL #: A 1			RRCID -> 025202			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
10	173	X	173	-0-	-0-	-0-			55	1	118	2	N	-0-				-0-								
*11	329	X	329	-0-	-0-	-0-			81	1	248	2	N	-0-				-0-								
WAY															WELL #: 1			RRCID -> 025203			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
WEIDLING															WELL #: 1			RRCID -> 025204			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-			156	1	248	2	N	-0-				-0-								
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-			239	1	708	2	N	-0-				-0-								
08	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-			377	1	667	2	N	-0-				-0-								
09	163	X	163	-0-	-0-	-0-			163	2		N	-0-					-0-								
10	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-			372	1	839	2	N	-0-				-0-								
*11	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-			390	1	639	2	N	-0-				-0-								
WEIDLING -A-															WELL #: A 1			RRCID -> 025205			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WHITTENBURG		WELL #: E 1			RRCID -> 025208	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	724 X	724	-0-	-0-	-0-	158 1	566 2	N	-0-		-0-
07	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	230 1	799 2	N	-0-		-0-
08	821 X	821	-0-	-0-	-0-	180 1	641 2	N	-0-		-0-
09	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	370 1	1114 2	N	-0-		-0-
10	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	368 1	1034 2	N	-0-		-0-
*11	264 X	264	-0-	-0-	-0-	73 1	191 2	N	-0-		-0-

WILD BILL		WELL #: 2			RRCID -> 025209	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-		-0-
07	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
08	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-		-0-
09	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-		-0-
10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
*11	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS, J.		WELL #: 1			RRCID -> 025210	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		-0-
07	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		-0-
08	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
09	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-		-0-
10	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-		-0-
*11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		-0-

WILLS		WELL #: 1			RRCID -> 025212	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2		N	-0-		-0-
07	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 2		N	-0-		-0-
08	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554 2		N	-0-		-0-
09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2		N	-0-		-0-
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507 2		N	-0-		-0-
*11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 2		N	-0-		-0-

WIN		WELL #: 1			RRCID -> 025215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2730 - 3107
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

WORLEY		WELL #: 1			RRCID -> 025217	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
07	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
08	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
09	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		-0-
10	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-
*11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-

WORSLEY		WELL #: 1			RRCID -> 025218	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
WYNN													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	2			-0-
*11		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2			-0-

YANTES													
WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		194 X	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			-0-
*11		153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			-0-

ZELL													
WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1650	2	-0-
07		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1641	2	-0-
08		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2111	2	-0-
09		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1913	2	-0-
10		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2018	2	-0-
*11		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1941	2	-0-

ZELL													
WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1471	2	-0-
07		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1120	2	-0-
08		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1829	2	-0-
09		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1684	2	-0-
10		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1843	2	-0-
*11		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1718	2	-0-

ZELL													
WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ZELLA													
WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		930 N	590	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	590	2			-0-
07		899 N	391	-0-	-508	-0-	-0-	-0-	391	2			-0-
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2			-0-
09		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2			-0-
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2			-0-
11		870 N	574	-0-	-296	-0-	-0-	-0-	574	2			-0-

ZELLA													
WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		902 X	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2			-0-
07		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2915	2			-0-
08		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2			-0-
09		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2			-0-
10		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2			-0-
*11		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
ZELLA				WELL #: A 4	RRCID -> 025233	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-		-0-
07	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2	N	-0-		-0-
08	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-		-0-
09	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-		-0-
10	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-		-0-
*11	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-		-0-

ZELLA				WELL #: A 5	RRCID -> 025234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-
07	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2	N	-0-		-0-
08	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-		-0-
09	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-		-0-
10	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		-0-
*11	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-		-0-

ZELLA				WELL #: A 6	RRCID -> 025235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-
07	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2	N	-0-		-0-
08	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	N	-0-		-0-
09	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
10	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-		-0-
*11	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2	N	-0-		-0-

FEE -227-				WELL #: 5	RRCID -> 025318	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FEE -227-				WELL #: 14	RRCID -> 025319	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARRINGTON				WELL #: 3	RRCID -> 025324	COMPL. DATE 07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-

HARRINGTON				WELL #: 4	RRCID -> 025325	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC HARRINGTON		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(STATE)	CUMU STATUS(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6				RRCID ->	025326	COMPL. DATE 02/11/1969		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-					-0-
KNORPP, J. W.		WELL #: 1				RRCID ->	025373	COMPL. DATE 09/01/1951		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2855 - 2960				
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-					-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-					-0-
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-					-0-
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-					-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-					-0-
*11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-					-0-
BIVINS A		WELL #: A 2				RRCID ->	025382	COMPL. DATE 04/13/1970		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	361 X	361	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2	35	9	N	32	27	1		14
07	959 X	959	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2	28	9	N	25	32	1		7
08	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2	35	9	N	32	31	1		8
09	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2	35	9	N	32	24	1		16
10	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2	37	9	N	34	32	1		18
*11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2	51	9	N	46	50	1		14
BIVINS A		WELL #: A 3				RRCID ->	025383	COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2357 - 5279				
06	270 N	192	-0-	-78	-0-	-0-	171	2	21	9	N	19	16	1		8
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2	19	9	N	17	19	1		6
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	-0-	421	2	15	9	N	14	17	1		3
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2	20	9	N	18	12	1		9
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	-0-	581	2	21	9	N	19	18	1		10
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2	26	9	N	24	26	1		8
BIVINS A		WELL #: A 7				RRCID ->	025386	COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH	2719	PERF. 2308 - 5256				
06	725 X	725	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2	84	9	N	76	64	1		28
07	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	2	51	9	N	46	57	1		17
08	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2	59	9	N	54	56	1		15
09	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2	56	9	N	51	39	1		27
10	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	2	56	9	N	51	51	1		27
*11	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2	79	9	N	72	76	1		23
BIVINS A		WELL #: A 8				RRCID ->	025387	COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH	2872	PERF. 2454 - 4202				
06	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2	207	9	N	188	159	1		68
07	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	-0-	4104	2	125	9	N	114	140	1		42
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	-0-	4211	2	144	9	N	131	137	1		36
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	-0-	4083	2	143	9	N	130	97	1		69
10	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	-0-	4192	2	152	9	N	138	132	1		75
*11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	-0-	3786	2	198	9	N	180	198	1		57
BIVINS A		WELL #: B 1				RRCID ->	025388	COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2281 - 4432				
06	464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2	42	9	N	38	41	1		12
07	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	2	45	9	N	41	39	1		14
08	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2	45	9	N	41	42	1		13
09	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2	56	9	N	51	38	1		26
10	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2	47	9	N	43	47	1		22
*11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2	74	9	N	67	70	1		19

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CROSSMAN		WELL #:		2		RRCID -> 025389		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O		GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-		-0-	
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-		-0-	
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-		-0-	
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		-0-	
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-		-0-	
11	540 N	25	-0-	-515	-0-	25	2	N	-0-		-0-	

DEAHL, B.		WELL #:		B 2		RRCID -> 025392		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588		
06	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1694	2	231 9	N	210	177 1	76
07	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4478	2	140 9	N	127	156 1	47
08	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4550	2	156 9	N	142	150 1	39
09	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4464	2	154 9	N	140	106 1	73
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4406	2	154 9	N	140	131 1	82
*11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4292	2	226 9	N	205	223 1	64

ENGLISH		WELL #:		1		RRCID -> 025393		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		-0-
08	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-		-0-
09	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-		-0-
10	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-		-0-
*11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-

HODGES		WELL #:		1		RRCID -> 025394		COMPL. DATE 10/15/1952		TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOPKINS		WELL #:		A 1		RRCID -> 025396		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-		-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-		-0-
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2		N	-0-		-0-
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2		N	-0-		-0-
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2		N	-0-		-0-
11	570 N	19	-0-	-551	-0-	19	2		N	-0-		-0-

MCCONNELL		WELL #:		1		RRCID -> 025399		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-		-0-
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2		N	-0-		-0-
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2		N	-0-		-0-
10	620 N	513	-0-	-107	-0-	513	2		N	-0-		-0-
11	480 N	16	-0-	-464	-0-	16	2		N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		1		RRCID -> 025400		COMPL. DATE 09/00/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SHELTON			WELL #: A 1X	RRCID -> 025401	COMPL. DATE	02/09/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328 2		N	-0-			24
08	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396 2		N	-0-			24
09	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027 2		N	-0-			24
10	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025 2		N	-0-			24
*11	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792 2		N	-0-			24
SHELTON			WELL #: 2 X	RRCID -> 025402	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2213 -	4932	
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2		N	-0-			6
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2		N	-0-			6
08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2		N	-0-			6
09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		N	-0-			6
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2		N	-0-			6
*11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2		N	-0-			6
SHELTON			WELL #: A 4	RRCID -> 025404	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	2315 -	5133	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		N	-0-			8
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		N	-0-			8
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-			8
10	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-			8
*11	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-			8
SHELTON			WELL #: A 6	RRCID -> 025406	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2156 -	2840	
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			14
07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2		N	-0-			14
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 2		N	-0-			14
09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2		N	-0-			14
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2		N	-0-			14
*11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2		N	-0-			14
SHELTON			WELL #: A 7	RRCID -> 025407	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2200 -	2844	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			4
08	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-			4
09	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			4
10	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-			4
*11	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			4
SHELTON			WELL #: A 8	RRCID -> 025408	COMPL. DATE	03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SIMMS			WELL #: 1	RRCID -> 025409	COMPL. DATE	06/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
BIVINS FEE		//CONT.// 760218		WELL #: 7		RRCID -> 025419		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
BIVINS FEE															
		WELL #: 9		RRCID -> 025421		COMPL. DATE 05/28/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	9 X	-0-	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
ARMSTRONG, L. B. -A-															
		WELL #: A 1		RRCID -> 025443		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			-0-		
07	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			-0-		
08	920 X	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-		
09	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			-0-		
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			-0-		
*11	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-			-0-		
BUSH, W. H.															
		WELL #: 1		RRCID -> 025447		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 2720 - 3255			
06	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-			-0-		
07	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-			-0-		
08	805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-			-0-		
09	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			-0-		
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			-0-		
*11	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-			-0-		
CARVER, H. W.															
		WELL #: 4		RRCID -> 025452		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 3286		PERF. 2858 - 3162					
06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1	2	1	-0-
07	92 X	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	N	4	2	1	2
09	434 X	434	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2	4	9	N	4	4	1	2
10	223 X	223	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	N	3	4	1	1
*11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2	9	9	N	8	7	1	2
CARVER, W. A.															
		WELL #: 1		RRCID -> 025453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SMITH, ETHEL															
		WELL #: 7		RRCID -> 025462		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
07	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
09	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
10	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
*11	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	795 2	3 9	N	3	4 1		3
07	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1293 2	1 9	N	1	2 1		2
08	818 X	818	-0-	-0-	-0-	815 2	3 9	N	3	2 1		3
09	866 X	866	-0-	-0-	-0-	863 2	3 9	N	3	3 1		3
10	856 X	856	-0-	-0-	-0-	852 2	4 9	N	4	4 1		3
*11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	848 2	9 9	N	8	7 1		4

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

06	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
07	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
08	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
09	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
*11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218									
TAYLOR										WELL #: H 1 R		RRCID -> 031495		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	1		N	-0-			-0-						
07	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	378	1	1541	2	N	-0-		-0-						
08	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	403	1	1604	2	N	-0-		-0-						
09	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	385	1	1337	2	N	-0-		-0-						
10	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	251	1	1095	2	N	-0-		-0-						
*11	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	390	1	1486	2	N	-0-		-0-						
FOSTER										WELL #: S 1 R		RRCID -> 031515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
LASALLE NATL. BANK										WELL #: E 1 R		RRCID -> 031516		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3513		PERF. N/A	
06	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	1		N	-0-			-0-						
07	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	608	1	1707	2	N	-0-		-0-						
08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	150	1	863	2	N	-0-		-0-						
09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	561	1	1952	2	N	-0-		-0-						
10	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	290	1	1199	2	N	-0-		-0-						
*11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	600	1	1906	2	N	-0-		-0-						
TROUTMAN, G. L.										WELL #: S 1 R		RRCID -> 031517		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 3322		PERF. 2953 - 3096	
06	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	1		N	-0-			-0-						
07	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	824	1	1993	2	N	-0-		-0-						
08	798 X	798	-0-	-0-	-0-	162	1	636	2	N	-0-		-0-						
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	770	1	2308	2	N	-0-		-0-						
10	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	509	1	1590	2	N	-0-		-0-						
*11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	810	1	2156	2	N	-0-		-0-						
COON, R. S.										WELL #: M 5 R		RRCID -> 031943		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
COON, R. S.										WELL #: M 23 R		RRCID -> 031944		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	1		N	-0-			-0-						
07	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	605	1	1207	2	N	-0-		-0-						
08	974 X	974	-0-	-0-	-0-	200	1	774	2	N	-0-		-0-						
09	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	470	1	1192	2	N	-0-		-0-						
10	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	346	1	916	2	N	-0-		-0-						
*11	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	600	1	1445	2	N	-0-		-0-						
COON, R. S.										WELL #: M 30 R		RRCID -> 031945		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	1		N	-0-			-0-						
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	356	1	2783	2	N	-0-		-0-						
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-	46	1	698	2	N	-0-		-0-						
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	341	1	2528	2	N	-0-		-0-						
10	947 X	947	-0-	-0-	-0-	145	1	802	2	N	-0-		-0-						
*11	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	355	1	3106	2	N	-0-		-0-						

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)						
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		541 X	541	-0-	-0-	-0-	81	1	460	2	N	-0-
*11		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	590	1	2093	2	N	-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-
07		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-
08		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-
09		866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-
10		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-
*11		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-
JOHNSON, M. E.												
WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-
07		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-
08		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-
09		331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-
10		303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-
*11		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-
PEACOCK												
WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BIVINS												
WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A												
06		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-
07		272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-
08		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-
09		326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-
10		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-
*11		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-
BIVINS												
WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868												
06		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-
07		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-
08		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-
09		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-
10		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-
*11		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
MCBRIDE			WELL #:	A 2	RRCID ->	033027	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2186	PERF. 1622	- 3589
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				1
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-				1
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-				1
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	17 1	N	44 2				1
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	204 1	N	486 2		10 1		3
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	225 1	N	407 2		16 1		3
						13 9						
						18 9						

MASTERTSON			WELL #:	B 93	RRCID ->	033397	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	1912	PERF. 1876	- 5122
06	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2	N	-0-				-0-
07	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2	N	-0-				-0-
08	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2	N	-0-				-0-
09	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	-0-				-0-
10	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	N	-0-				-0-
*11	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-				-0-

SNEED, J. T.			WELL #:	P 1 R	RRCID ->	034296	COMPL. DATE	07/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	N	-0-				-0-
07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2	N	-0-				-0-
08	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2	N	-0-				-0-
09	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2	N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*11	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2	N	-0-				-0-

SNEED, J. T.			WELL #:	P 30 R	RRCID ->	034465	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 2380	- 2554
06	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-				-0-
07	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	N	-0-				-0-
08	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-				-0-
09	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-				-0-
10	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-				-0-
*11	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2	N	-0-				-0-

MCBRIDE			WELL #:	1100A	RRCID ->	034466	COMPL. DATE	07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	550 1	N	698 3				-0-
07	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	675 1	N	938 3				-0-
08	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	700 1	N	945 3				-0-
09	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N					-0-
10	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N					-0-
*11	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N					-0-

STATE			WELL #:	1006B	RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF. 1770	- 4254
06	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	391 1	N	1681 3				-0-
07	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	459 1	N	1912 3				-0-
08	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	476 1	N	1965 3				-0-
09	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2	N					-0-
10	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2	N					-0-
*11	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N					-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SNOW														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2				N	-0-			-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2				N	-0-			-0-
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2				N	-0-			-0-
09	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1398 2				N	-0-			-0-
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2				N	-0-			-0-
11	1590 N	1428	-0-	-162	-0-	1428 2				N	-0-			-0-

SNOW														
WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2				N	-0-			-0-
07	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2				N	-0-			-0-
08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2				N	-0-			-0-
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2				N	-0-			-0-
10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2				N	-0-			-0-
*11	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2				N	-0-			-0-

SNOW														
WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2				N	-0-			-0-
07	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2				N	-0-			-0-
08	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2				N	-0-			-0-
09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2				N	-0-			-0-
10	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2				N	-0-			-0-
*11	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2				N	-0-			-0-

BOWERS, J. B.														
WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 2534 - 3177														
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548														
06	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2				N	-0-			-0-
07	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2				N	-0-			-0-
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2				N	-0-			-0-
09	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2				N	-0-			-0-
10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2				N	-0-			-0-
*11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2				N	-0-			-0-

MAUDIE														
WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2				N	-0-			-0-
10	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2				N	-0-			-0-
*11	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2				N	-0-			-0-

WILLIAMS -C-														
WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	661 X	661	-0-	-0-	-0-	268 1	393 2			N	-0-			-0-
07	915 X	915	-0-	-0-	-0-	293 1	622 2			N	-0-			-0-
08	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	280 1	1063 2			N	-0-			-0-
09	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	269 1	1079 2			N	-0-			-0-
10	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	275 1	1155 2			N	-0-			-0-
*11	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	266 1	1021 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KERMICLE				WELL #:	3	RRCID ->	034998	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
07	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
08	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
09	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
10	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
*11	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #:	2	RRCID ->	035000	COMPL. DATE	00/00/1965	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2624 - 2789
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BIVINS D				WELL #:	3	RRCID ->	035001	COMPL. DATE	01/23/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	6
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

BIVINS D				WELL #:	5	RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2865 - 2794
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BIVINS D				WELL #:	6	RRCID ->	035003	COMPL. DATE	06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BIVINS D				WELL #:	7	RRCID ->	035004	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	17
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-	17
08	682 N	471	-0-	-211	-0-	471	2			N	-0-	17
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-	17
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-	17
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-	17

BIVINS D				WELL #:	8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF. N/A
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	-0-
07	775 N	357	-0-	-418	-0-	357	2			N	-0-	-0-
08	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	233	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218												
BIVINS D		WELL #:	4	RRCID ->	035032	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	0 - 5501				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-					27
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-					27
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-					27
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-					27
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-					27
11	1770 N	1565	-0-	-205	-0-	1565	2		N	-0-					27

COON, R. S.		WELL #:	M 3 R	RRCID ->	035041	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	1		N	-0-					-0-
07	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	366	1	1363	2	N	-0-				-0-
08	280 X	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-				-0-
09	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	371	1	1410	2	N	-0-				-0-
10	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	217	1	920	2	N	-0-				-0-
*11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	380	1	1298	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #:	M 6 R	RRCID ->	035042	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	1		N	-0-					-0-
07	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	593	1	1474	2	N	-0-				-0-
08	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	510	1	1257	2	N	-0-				-0-
09	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	554	1	1265	2	N	-0-				-0-
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	206	1	501	2	N	-0-				-0-
*11	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	430	1	1151	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #:	M 12 R	RRCID ->	035043	COMPL. DATE	06/18/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	1		N	-0-					-0-
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-					-0-
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	139	1	927	2	N	-0-				-0-
09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	375	1	2932	2	N	-0-				-0-
10	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	194	1	1834	2	N	-0-				-0-
*11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	390	1	3598	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #:	M 15 R	RRCID ->	035044	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	1		N	-0-					-0-
07	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	317	1	1148	2	N	-0-				-0-
08	623 X	623	-0-	-0-	-0-	124	1	499	2	N	-0-				-0-
09	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	245	1	802	2	N	-0-				-0-
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	170	1	543	2	N	-0-				-0-
*11	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	384	1	1194	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #:	M 18 R	RRCID ->	035045	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	1		N	-0-					-0-
07	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	288	1	1428	2	N	-0-				-0-
08	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	170	1	910	2	N	-0-				-0-
09	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	275	1	1339	2	N	-0-				-0-
10	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	150	1	868	2	N	-0-				-0-
*11	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	300	1	1479	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #:	M 25 R	RRCID ->	035047	COMPL. DATE	06/15/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	1		N	-0-					-0-
07	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	403	1	1641	2	N	-0-				-0-
08	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	195	1	938	2	N	-0-				-0-
09	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	371	1	1584	2	N	-0-				-0-
10	626 X	626	-0-	-0-	-0-	126	1	500	2	N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC HOPKINS													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
11	600 N	22	-0-	-578	-0-	22	2		N	-0-			-0-

STATE													
WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	494	1	408	3	N	-0-		-0-
07	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	780	1	398	3	N	-0-		-0-
08	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	806	1	371	3	N	-0-		-0-
09	594 X	594	-0-	-0-	-0-	390	1	204	2	N	-0-		-0-
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	442	1	190	3	N	-0-		-0-
*11	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	702	1	332	3	N	-0-		-0-

SNEED JT													
WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168													
06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	780	1	2882	3	N	-0-		-0-
07	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	806	1	2906	3	N	-0-		-0-
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	806	1	2844	3	N	-0-		-0-
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	870	1	2721	2	N	-0-		-0-
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	899	1	2751	2	N	-0-		-0-
*11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	847	1	2588	2	N	-0-		-0-

SNEED													
WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938													
06	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	149	1	1311	3	N	-0-		-0-
07	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	185	1	1521	3	N	-0-		-0-
08	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	183	1	1478	3	N	-0-		-0-
09	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	390	1	1353	2	N	-0-		-0-
10	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	403	1	1368	2	N	-0-		-0-
*11	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	346	1	1381	2	N	-0-		-0-

SNEED -C-													
WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058													
06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	162	1	195	3	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	132	1	873	2	N	-0-		-0-
*11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	180	1	1063	2	N	-0-		-0-

BEAVERS													
WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804													
06	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
08	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
*11	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-

BIVINS -D-													
WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			9
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			9
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			9
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			9
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			9
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2		N	-0-			9

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			8
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			8
08		558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-			8
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			8
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			8
11		510 N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-			8

 SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
10		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
*11		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-

 BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

06		366 X	366	-0-	-0-	-0-	131	1	235	3	N	-0-			-0-
07		215 X	215	-0-	-0-	-0-	91	1	124	3	N	-0-			-0-
08		102 X	102	-0-	-0-	-0-	66	1	36	3	N	-0-			-0-
09		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	112	1	981	2	N	-0-			-0-
*11		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	180	1	1243	2	N	-0-			-0-

 BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

06		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
07		78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
08		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
10		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
*11		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-

 BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
BENNETT			WELL #:	A 2	RRCID ->	037693	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2348 - 2740
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOST			WELL #:	D 2	RRCID ->	037694	COMPL. DATE	07/25/1965	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2404 - 2896
06	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-		-0-
07	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-		-0-
08	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-		-0-
09	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-		-0-
10	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-		-0-
*11	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-		-0-

WARRICK			WELL #:	A 6	RRCID ->	037695	COMPL. DATE	07/29/1965	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2331 - 2840
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEAHL			WELL #:	A 2	RRCID ->	038062	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2038 - 3575
06	687 X	687	-0-	-0-	-0-	609	2	78 9	N	71	60 1	28
07	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1928	2	55 9	N	50	64 1	14
08	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1678	2	59 9	N	54	54 1	14
09	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1461	2	50 9	N	45	35 1	24
10	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1353	2	50 9	N	45	43 1	26
*11	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1411	2	73 9	N	66	71 1	21

POLING			WELL #:	1024	RRCID ->	038755	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2387 - 4616
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	45	2	7 9	N	6	5 1	2
07	60 X	60	-0-	-0-	-0-	58	2	2 9	N	2	3 1	1
08	151 X	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6 9	N	5	5 1	1
09	136 X	136	-0-	-0-	-0-	132	2	4 9	N	4	3 1	2
10	132 X	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4 9	N	4	4 1	2
*11	120 X	120	-0-	-0-	-0-	113	2	7 9	N	6	6 1	2

KILGORE C			WELL #:	2031	RRCID ->	039874	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2930 - 4715
06	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1017	3		N	-0-		-0-
07	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3		N	-0-		-0-
08	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1071	3		N	-0-		-0-
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	390	1	1019 2	N	-0-		-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	312	1	889 2	N	-0-		-0-
*11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	390	1	995 2	N	-0-		-0-

BENNETT, A.F.			WELL #:	2006	RRCID ->	040380	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2496 - 2830
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC BARNEY																										
		//CONT.//			68831 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER													
		//CONT.//			760218																					
		WELL #:			2		RRCID -> 040532			COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2684 - 2733												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
07		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-				-0-									
08		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-				-0-									
09		181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-				-0-									
10		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2				N	-0-				-0-									
*11		313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-				-0-									

HARRELL-CONRAD UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 040577			COMPL. DATE 05/20/1966		TOTAL DEPTH		3457 PERF. 2850 - 2880	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									

MORMAN-HARRELL UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 040579			COMPL. DATE 12/02/1966		TOTAL DEPTH		3137 PERF. 2848 - 2884	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									

STEED-SHAW UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 040580			COMPL. DATE 01/03/1966		TOTAL DEPTH		2848 PERF. 2820 - 2834	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									

BOST														WELL #:		C 4		RRCID -> 041235			COMPL. DATE 10/11/1966		TOTAL DEPTH		2910 PERF. 2352 - 2616	
06		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2				N	-0-				-0-									
07		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2				N	-0-				-0-									
08		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2				N	-0-				-0-									
09		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2				N	-0-				-0-									
10		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2				N	-0-				-0-									
*11		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2				N	-0-				-0-									

POLING														WELL #:		A 2		RRCID -> 041236			COMPL. DATE 10/11/1966		TOTAL DEPTH		2826 PERF. 2398 - 2607	
06		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2				N	-0-				-0-									
07		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2				N	-0-				-0-									
08		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2				N	-0-				-0-									
09		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-				-0-									
10		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2				N	-0-				-0-									
*11		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2				N	-0-				-0-									

JOHNSON														WELL #:		A 3		RRCID -> 041296			COMPL. DATE 10/07/1966		TOTAL DEPTH		2820 PERF. 2265 - 2540	
06		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2				N	-0-				-0-									
07		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2				N	-0-				-0-									
08		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2				N	-0-				-0-									
09		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2				N	-0-				-0-									
10		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2				N	-0-				-0-									
*11		981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2				N	-0-				-0-									

PANHANDLE, WEST				//CONT.// 68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.// 760218									
CAREY				WELL #: 1 A	RRCID -> 041315	COMPL. DATE 10/27/1966	TOTAL DEPTH 3072	PERF. 2884	- 2967				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OSBORNE				WELL #: 10	RRCID -> 041350	COMPL. DATE 12/18/1966	TOTAL DEPTH 2905	PERF. 2657	- 2869				
06	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
07	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
08	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-
10	939 X	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
*11	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
DEAHL -B-				WELL #: 1 X	RRCID -> 043237	COMPL. DATE 12/14/1967	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2705	- 3000				
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	14 9	N	13	11 1	5
07	310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2	9 9	N	8	11 1	2
08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2	11 9	N	10	10 1	2
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	12 9	N	11	8 1	5
10	339 X	339	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2	12 9	N	11	10 1	6
*11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2	13 9	N	12	14 1	4
MASTERSON				WELL #: 2037	RRCID -> 043405	COMPL. DATE 01/05/1968	TOTAL DEPTH 1865	PERF. 1749	- 1807				
06	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	776 3	N	-0-		-0-
07	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	760 3	N	-0-		-0-
08	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	753 3	N	-0-		-0-
09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	698 2	N	-0-		-0-
10	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-		-0-
*11	762 X	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-		-0-
BIVINS				WELL #: A168	RRCID -> 043549	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 2884	PERF. 1885	- 5056				
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	-0-	4034	2		N	-0-		-0-
07	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	-0-	4153	2		N	-0-		-0-
08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	-0-	4127	2		N	-0-		-0-
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	-0-	3758	2		N	-0-		-0-
10	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	-0-	3860	2		N	-0-		-0-
*11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-		-0-
ALLISON				WELL #: A 2	RRCID -> 043626	COMPL. DATE 07/25/1967	TOTAL DEPTH 2843	PERF. 2227	- 2843				
06	431 X	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-		-0-
07	430 X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		-0-
08	410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		-0-
09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
10	384 X	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-
*11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-
MCDOWELL, GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 043770	COMPL. DATE 03/07/1968	TOTAL DEPTH 3166	PERF. 2800	- 2983				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-		-0-
09	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-		-0-
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-		-0-
*11	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

Table with multiple sections for wells: PANHANDLE, WEST (WELL #: R 9 T), BURNETT, S. B. (WELL #: R 8 G), LONGANECKER, E. R. (WELL #: 2), SCHAFER (WELL #: R 4 S), BIVINS A (WELL #: A 6 X), WARRICK (WELL #: A 7), and KIRBY (WELL #: C 3). Columns include O/M, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS LIFT, MONTHLY STATUS, CUMU UNDERAGE, DISPOSITIONS AMT, COND PROD, and EOM BALANCE.

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	425 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	463 X	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	403 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	513 X	513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	451 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	396 X	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	334 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	357 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	337 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
07	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2222 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
08	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2140 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
09	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2064 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
10	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2085 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
*11	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1993 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7

SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
07	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4699 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
08	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4835 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
09	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4513 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
10	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4584 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
*11	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4377 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

06	294 X	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258 2	36 9	N	33	29 1	12	-0-	-0-	12
07	363 X	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350 2	13 9	N	12	16 1	8	-0-	-0-	8
08	835 X	835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	807 2	28 9	N	25	26 1	7	-0-	-0-	7
09	827 X	827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	799 2	28 9	N	25	19 1	13	-0-	-0-	13
10	771 X	771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	745 2	26 9	N	24	23 1	14	-0-	-0-	14
*11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	485 2	25 9	N	23	29 1	8	-0-	-0-	8

BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2	4 9	N	4	3 1	2	-0-	-0-	2
07	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	2 1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	81 X	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79 2	2 9	N	2	1 1	1	-0-	-0-	1
09	137 X	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133 2	4 9	N	4	3 1	2	-0-	-0-	2
10	143 X	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137 2	6 9	N	5	4 1	3	-0-	-0-	3
*11	127 X	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120 2	7 9	N	6	7 1	2	-0-	-0-	2

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

06	784 X	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	804 X	804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	796 X	796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	777 X	777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	798 X	798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	773 X	773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001				NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
READ		WELL #: A 8				RRCID -> 049088			COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

06	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2		N	-0-			-0-	
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2		N	-0-			-0-	
08	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2		N	-0-			-0-	
09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		N	-0-			-0-	
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2		N	-0-			-0-	
*11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		N	-0-			-0-	

SNEED P		WELL #: A 10				RRCID -> 049089			COMPL. DATE 07/09/1939		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285		
06	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-			-0-	
07	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-			-0-	
08	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-			-0-	
09	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-			-0-	
10	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		N	-0-			-0-	
*11	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-			-0-	

MAUDIE		WELL #: 2				RRCID -> 049542			COMPL. DATE 11/28/1970		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			-0-	
*11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			-0-	

MASTERSON		WELL #: B 94				RRCID -> 050740			COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341		
06	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-	
07	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			-0-	
08	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-	
09	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-	
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-	
*11	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-	

MASTERSON		WELL #: B 95				RRCID -> 050741			COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963		
06	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2		N	-0-			-0-	
07	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		N	-0-			-0-	
08	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2		N	-0-			-0-	
09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		N	-0-			-0-	
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		N	-0-			-0-	
*11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		N	-0-			-0-	

MASTERSON		WELL #: B 96				RRCID -> 050742			COMPL. DATE 05/24/1971		TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593		
06	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-	
07	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-	
08	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-	
09	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-	
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-	
*11	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-	

BIVINS		WELL #: A170				RRCID -> 051081			COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100		
06	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		N	-0-			-0-	
07	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-			-0-	
08	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		N	-0-			-0-	
09	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-			-0-	
10	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-			-0-	
*11	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A171	RRCID ->	051082	COMPL. DATE	08/26/1971	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2353 - 3420	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON B				WELL #: 1	RRCID ->	051972	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2240 - 2670	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOEBAR, NELLIE				WELL #: 1	RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2985 - 3173	
06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			-0-
07	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			-0-
08	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
09	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
10	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
*11	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			-0-

FRENCH				WELL #: 2	RRCID ->	052928	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3500 - 3610	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLYNN				WELL #: 2	RRCID ->	052929	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2722 - 3142	
06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	N	-0-			-0-
07	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
08	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
09	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
10	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			-0-
*11	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-			-0-

BYRD				WELL #: 1 A	RRCID ->	053189	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2740 - 2932	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS				WELL #: A174	RRCID ->	054237	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3708	PERF. 3230 - 3496	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*11	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	306 X	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	304 X	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1					1
09	140 X	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1	1	1			1
10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1	1	1			1
*11	433 X	433	-0-	-0-	-0-	429	2	4	9	N	4	3	1			2

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*11	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

06	404 X	404	-0-	-0-	-0-	180	1	224	2	N	-0-					-0-
07	816 X	816	-0-	-0-	-0-	186	1	630	2	N	-0-					-0-
08	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	166	1	893	2	N	-0-					-0-
09	92 X	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LESLIE		WELL #:		2	RRCID ->	056397	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3360 - 3600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	333 1	1386 2	N	-0-	-0-	
07		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	241 1	1110 2	N	-0-	-0-	
08		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	377 1	1729 2	N	-0-	-0-	
09		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	390 1	1653 2	N	-0-	-0-	
10		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	234 1	903 2	N	-0-	-0-	
*11		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	381 1	1628 2	N	-0-	-0-	

FOURWAY STATION SWD		WELL #:		2	RRCID ->	056507	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	3698	PERF. 3506 - 3556	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KEAHEY		WELL #:		3	RRCID ->	056543	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	2763	PERF. 2599 - 2763	
06		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-	-0-	
07		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-	-0-	
08		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-	-0-	
09		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-	-0-	
10		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-	-0-	
*11		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-	-0-	

CRAWFORD		WELL #: D		4	RRCID ->	056966	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	2408	PERF. 2250 - 2408	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERSON		WELL #: A		37	RRCID ->	057158	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2200 - 2563	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERSON		WELL #: B		98	RRCID ->	057159	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 1950 - 5237	
06		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-	-0-	
07		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-	-0-	
08		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-	-0-	
09		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-	-0-	
10		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-	-0-	
*11		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-	-0-	

KILLGORE		WELL #: A		18	RRCID ->	057224	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2666 - 6015	
06		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2		N	-0-	-0-	
07		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 2		N	-0-	-0-	
08		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2		N	-0-	-0-	
09		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2		N	-0-	-0-	
10		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 2		N	-0-	-0-	
*11		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2		N	-0-	-0-	

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
07		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
08		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
09		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
10		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
*11		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-

 BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

06		587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
07		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
08		574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
09		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
10		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
*11		531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-

 BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

06		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-			-0-
07		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-			-0-
08		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-			-0-
09		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-			-0-
10		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		N	-0-			-0-
*11		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-			-0-

 MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

06		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
07		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
08		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
09		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
10		381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
*11		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-

 LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

06		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
07		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
08		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
09		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
10		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
*11		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-

 BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JAMESON				WELL #:		2		RRCID ->		066270					
				COMPL. DATE		04/13/1976		TOTAL DEPTH		3605 PERF. 3230 - 3463					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
06	427 X	427	-0-	-0-	-0-	149	1	278	2	N	-0-	-0-	-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
08	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	166	1	979	2	N	-0-	-0-	-0-		
09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	142	1	305	2	N	-0-	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
*11	946 X	946	-0-	-0-	-0-	156	1	790	2	N	-0-	-0-	-0-		

SNEED MS				WELL #:		2031		RRCID ->		067595		COMPL. DATE 06/08/1976		TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		

BIVINS				WELL #:		A178		RRCID ->		068110		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852	
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-	-0-	-0-		
07	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-	-0-	-0-		
08	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-	-0-	-0-		
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-	-0-	-0-		
10	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	-0-	-0-		
*11	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-	-0-	-0-		

BIVINS				WELL #:		A179		RRCID ->		068111		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		

BURNETT				WELL #:		112		RRCID ->		070895		COMPL. DATE 01/01/1977		TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
07	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-	-0-	-0-		
08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		

BURNETT G UNIT				WELL #:		113		RRCID ->		070896		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500	
06	1230 N	869	-0-	-361	-0-	869	3			N	-0-	-0-	-0-		
07	1302 N	657	-0-	-645	-0-	657	3			N	-0-	-0-	-0-		
08	1023 N	10	-0-	-1013	-0-	10	3			N	-0-	-0-	-0-		
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	-0-	-0-		

PERKY				WELL #:		10		RRCID ->		071883		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
*11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
REEDER, W. H.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-		-0-
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-		-0-
08	1054 N	786	-0-	-268	-0-	786	2		N	-0-		-0-
09	1110 N	561	-0-	-549	-0-	561	2		N	-0-		-0-
10	1116 N	252	-0-	-864	-0-	252	2		N	-0-		-0-
11	750 N	589	-0-	-161	-0-	589	2		N	-0-		-0-

CATLETT, J. G.												
WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110												
06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		-0-
07	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		-0-
08	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		-0-
09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		-0-
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-		-0-
*11	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		-0-

PHILLIPS EAGLE												
WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		-0-
*11	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		-0-

LEA, H. I.												
WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820												
06	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		-0-
07	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		-0-
08	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-		-0-
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-		-0-
10	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-		-0-
*11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-		-0-

JOHNSON												
WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		1
08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2	11 9	N	10	8 1	3
09	477 X	477	-0-	-0-	-0-	466	2	11 9	N	10	8 1	5
10	765 X	765	-0-	-0-	-0-	746	2	19 9	N	17	19 1	3
*11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	377	2	20 9	N	18	17 1	4

INEZ												
WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	620 X	620	-0-	-0-	-0-	234	1	386 2	N	-0-		-0-

PHILLIPS, OTIS -C-												
WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JOHNSON -T-		WELL #:		2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2496 - 2568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2			N	-0-			-0-
07	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2			N	-0-			-0-
08	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2			N	-0-			-0-
09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2			N	-0-			-0-
10	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2			N	-0-			-0-
*11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2			N	-0-			-0-

PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2704 - 3026	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, TERRY		WELL #:		R 11T	RRCID ->	083913	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF.	2900 - 3524	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF.	2980 - 3529	
06	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2			N	-0-			-0-
07	990 X	990	-0-	-0-	-0-	172 1	818 2		N	-0-			-0-
08	490 X	490	-0-	-0-	-0-	38 1	452 2		N	-0-			-0-
09	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	171 1	959 2		N	-0-			-0-
10	898 X	898	-0-	-0-	-0-	150 1	748 2		N	-0-			-0-
*11	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	226 1	933 2		N	-0-			-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF.	2986 - 3475	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3756 - 3950	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
DONELSON, A. J. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2562 - 2974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-		-0-
07		965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-		-0-
08		696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-
09		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
10		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KINNEY		WELL #:	2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 2999 - 3184	
06		955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 2	N	-0-		-0-
07		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-		-0-
08		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	N	-0-		-0-
09		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-		-0-
10		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-		-0-
*11		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:	B104	RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2929 - 3254	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #:	B102	RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1733 - 4335	
06		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		-0-
07		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		-0-
08		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		-0-
09		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-
10		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		-0-
*11		576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		-0-

OZARK		WELL #:	2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2842 - 3102	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BUSH, RUTH		WELL #:	3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2632 - 3063	
06		889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-		-0-
07		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
08		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		-0-
09		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-		-0-
10		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		-0-
*11		945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-		-0-

GULEKE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2690 - 2864	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			-0-
07	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-			-0-
08	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-			-0-
09	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-			-0-
10	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-			-0-
*11	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			-0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

06	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-
07	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			-0-
08	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			-0-
10	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
*11	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			-0-

POLING -C- WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

06	427 X	427	-0-	-0-	-0-	375	2	52	9	N	47	36	1	19
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1170	2	36	9	N	33	40	1	12
08	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1210	2	42	9	N	38	39	1	11
09	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1290	2	45	9	N	41	30	1	22
10	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1150	2	41	9	N	37	37	1	22
*11	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1101	2	58	9	N	53	58	1	17

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

06	476 X	476	-0-	-0-	-0-	417	2	59	9	N	54	35	1	23
07	417 X	417	-0-	-0-	-0-	403	2	14	9	N	13	30	1	6
08	421 X	421	-0-	-0-	-0-	397	2	24	9	N	22	24	1	4
09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	388	2	14	9	N	13	10	1	7
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	412	2	23	9	N	21	15	1	13
*11	413 X	413	-0-	-0-	-0-	392	2	21	9	N	19	26	1	6

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SUMMERS				WELL #: 2	RRCID -> 098336	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 2957	PERF. 2756	-		2922				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POLING -B-				WELL #: 3	RRCID -> 100831	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 2908	PERF. 2552	-		2734				
06	115 X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	15	9	N	14	17	1	1
07	621 X	621	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2	9	9	N	8	7	1	2
08	544 X	544	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	N	6	7	1	1
09	664 X	664	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2	12	9	N	11	9	1	3
10	776 X	776	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2	13	9	N	12	12	1	3
*11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2	21	9	N	19	20	1	2

DEAHL				WELL #: 2	RRCID -> 103601	COMPL. DATE 12/04/1982	TOTAL DEPTH 2741	PERF. 2281	-		2638				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELLBURG-251-				WELL #: 2 R	RRCID -> 104337	COMPL. DATE 10/20/1982	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2750	-		3200				
06	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	796	1	965	2	N	-0-			-0-
07	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	1	1131	2	N	-0-			-0-
08	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	1	1056	2	N	-0-			-0-
09	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	1	1202	2	N	-0-			-0-
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	164	2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HONSINGER				WELL #: 1	RRCID -> 106378	COMPL. DATE 06/10/1983	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 3144	-		3270				
06	546 X	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
07	435 X	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
08	667 X	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
10	647 X	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
*11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 1023 B	RRCID -> 108004	COMPL. DATE 02/06/1997	TOTAL DEPTH 2931	PERF. 2336	-		4618				
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	780	1	1753	3	N	-0-			-0-
07	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	668	1	1461	3	N	-0-			-0-
08	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	780	1	1633	3	N	-0-			-0-
09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1596	2	N	-0-			-0-
10	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	646	1	1232	2	N	-0-			-0-
*11	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1490	2	N	-0-			-0-

LUXOR DUNAWAY				WELL #: 4 A	RRCID -> 108230	COMPL. DATE 11/07/1983	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2270	-		2894				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	20	1	37
07	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2	35	9	N	32	41	1	28
08	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	2	31	9	N	28	21	1	35
09	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2	48	9	N	44	64	1	15
10	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2	43	9	N	39	40	1	14
*11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2	59	9	N	54	43	1	25

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BOST, J. Q. -A-		WELL #:		2 A	RRCID ->	108245	COMPL. DATE	11/21/1983	TOTAL DEPTH	2888	PERF. 2235 - 2888
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2				-0-
07	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2				-0-
08	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2				-0-
09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2				-0-
10	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2				-0-
*11	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2				-0-

BRANDON -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	109118	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	3751	PERF. 3096 - 3300
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	1	1

HERRING		WELL #:		173 R	RRCID ->	109534	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2724 - 2907
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TANNER		WELL #:		2	RRCID ->	111017	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3466 - 3552
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MORTON, J. N.		WELL #:		2	RRCID ->	112633	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2888 - 3100
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HARRINGTON		WELL #:		8	RRCID ->	113694	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 3092 - 3266
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2				-0-

KILLGORE, C. L.		WELL #:		20 A	RRCID ->	113700	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2481 - 5647
06	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2				-0-
07	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2				-0-
08	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2				-0-
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2				-0-
10	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2				-0-
*11	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		105 B		RRCID ->		113702		COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-		-0-		
07	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-		-0-		
08	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-		-0-		
09	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-		-0-		
10	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-		-0-		
*11	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-		-0-		

EVE		WELL #:		2		RRCID ->		115971		COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620			
06	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	297	1	733	2	N	-0-		
07	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	239	1	885	2	N	-0-		
08	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	365	1	1178	2	N	-0-		
09	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	390	1	1445	2	N	-0-		
10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	403	1	1456	2	N	-0-		
*11	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	390	1	1460	2	N	-0-		

ARMSTRONG, L. B.		WELL #:		3		RRCID ->		116436		COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090			
06	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2	N	-0-		-0-		
07	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2	N	-0-		-0-		
08	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2	N	-0-		-0-		
09	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	-0-		-0-		
10	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	-0-		-0-		
*11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2	N	-0-		-0-		

HERRING		WELL #:		10 A		RRCID ->		117796		COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896			
06	680 X	680	-0-	-0-	-0-	670	2	10	9	N	9	1	4
07	747 X	747	-0-	-0-	-0-	738	2	9	9	N	8	10	2
08	785 X	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	N	6	4	4
09	692 X	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	N	7	7	4
10	617 X	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	N	7	8	3
*11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	480	2	9	9	N	8	8	3

KILLGORE		WELL #:		21 A		RRCID ->		118893		COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936			
06	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-		-0-		
07	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-		-0-		
08	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-		-0-		
09	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-		-0-		
10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-		-0-		
*11	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-		-0-		

BIVINS		WELL #:		183 A		RRCID ->		118894		COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055			
06	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-		-0-		
07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-		-0-		
08	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-		-0-		
09	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-		-0-		
10	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-		-0-		
*11	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-		-0-		

BIVINS		WELL #:		182 A		RRCID ->		118895		COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MASTERSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
07		113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
08		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-
09		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
10		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
*11		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-

MASTERSON												
WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902												
06		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-
07		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		-0-
08		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		-0-
09		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-		-0-
10		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-		-0-
*11		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-

CRUDGINGTON												
WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	32	61
07		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	51	67	45
08		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2636	2	N	47	33	59
09		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2354	2	N	69	104	24
10		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2450	2	N	64	64	24
*11		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	85	70	39

WILSON												
WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988												
06		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-		-0-
07		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-		-0-
08		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-		-0-
09		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-		-0-
10		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
*11		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS, J. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144												
06		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2	N	-0-		-0-
07		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2	N	-0-		-0-
08		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2	N	-0-		-0-
09		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	N	-0-		-0-
10		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-		-0-
*11		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2	N	-0-		-0-

SMITH, ETHEL												
WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270												
06		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	73	1	N	4	6	4
							4	9				
07		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	82	1	N	3	3	4
							3	9				
08		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	61	1	N	19	3	20
							21	9				
09		787 X	787	-0-	-0-	-0-	50	1	N	23	18	25
							25	9				
10		920 X	920	-0-	-0-	-0-	51	1	N	23	21	27
							25	9				
*11		788 X	788	-0-	-0-	-0-	46	1	N	23	29	21
							25	9				

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CARDIFF		WELL #: 2		RRCID -> 125678		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1470 N	881	-0-	-589	-0-	881	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	1323	-0-	-134	-0-	1323	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1302 N	332	-0-	-970	-0-	332	2	N	-0-	-0-	-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

GORDON		WELL #: 2		RRCID -> 127214		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490			
06	658 X	658	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-	-0-	-0-
07	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-	-0-	-0-
08	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	117	1	N	-0-	-0-	-0-
09	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-	-0-	-0-
10	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	211	1	N	-0-	-0-	-0-
*11	393 X	393	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	-0-	-0-

MAMIE		WELL #: 1		RRCID -> 128078		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

KELLY		WELL #: 4		RRCID -> 128281		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-	-0-	-0-
08	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-	-0-	-0-
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-	-0-	-0-
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #: 1047		RRCID -> 128680		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #: 1049 A		RRCID -> 128914		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255			
06	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	940	1	N	-0-	-0-	-0-
07	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	992	1	N	-0-	-0-	-0-
08	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	918	1	N	-0-	-0-	-0-
09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	344	1	N	-0-	-0-	-0-
10	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	620	1	N	-0-	-0-	-0-
*11	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-	-0-	-0-

SALLIE		WELL #: 2A		RRCID -> 128915		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448			
06	452 X	452	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	560	1	N	-0-	-0-	-0-
10	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	582	1	N	-0-	-0-	-0-
*11	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	572	1	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
LASATER		WELL #: 2		RRCID -> 129036		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	492 2	14 9 N	13	13 1	8
07	358 X	358	-0-	-0-	-0-	352 2	6 9 N	5	9 1	4
08	612 X	612	-0-	-0-	-0-	599 2	13 9 N	12	9 1	7
09	500 X	500	-0-	-0-	-0-	488 2	12 9 N	11	10 1	8
10	586 X	586	-0-	-0-	-0-	569 2	17 9 N	15	13 1	10
*11	527 X	527	-0-	-0-	-0-	507 2	20 9 N	18	20 1	8

MORTON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 129053		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915		
06	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2	N	-0-	-0-	-0-
10	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 2113		RRCID -> 129998		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923		
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 3	N	-0-	-0-	-0-
08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	150 1	1967 2 N	-0-	-0-	-0-
10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 3	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 115		RRCID -> 130057		COMPL. DATE 01/01/1989		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-
08	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT -D-		WELL #: 1A		RRCID -> 130066		COMPL. DATE 01/09/1989		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966		
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	7 2	4 9 N	4	7 1	4
07	23 X	23	-0-	-0-	-0-	12 2	11 9 N	10	10 1	4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	7 1	1
09	96 X	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9 N	1	1 1	1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	1
*11	337 X	337	-0-	-0-	-0-	317 2	20 9 N	18	12 1	6

SNEED -D-		WELL #: 1070B		RRCID -> 130814		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928		
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	1070 1	2416 3 N	-0-	-0-	-0-
07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	1240 1	2653 3 N	-0-	-0-	-0-
08	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	1061 1	2569 3 N	-0-	-0-	-0-
09	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	600 1	1517 2 N	-0-	-0-	-0-
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	614 1	2926 2 N	-0-	-0-	-0-
*11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	600 1	2888 2 N	-0-	-0-	-0-

AMIS, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 131294		COMPL. DATE 05/10/1989		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090		
06	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-	-0-	-0-
07	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-	-0-	-0-
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-	-0-	-0-
09	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-	-0-	-0-
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	312	1	2154	3	N	-0-		-0-
07		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	345	1	2300	3	N	-0-		-0-
08		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	361	1	2231	3	N	-0-		-0-
09		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	344	1	2124	2	N	-0-		-0-
10		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	313	1	1763	2	N	-0-		-0-
*11		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	305	1	1695	2	N	-0-		-0-

KIRBY -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864														
06		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-		20
07		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-		20
08		313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-		20
09		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-		20
10		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-		20
*11		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-		20

GASSER														
WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	729	1	3655	2	N	-0-		-0-
*11		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	714	1	3300	2	N	-0-		-0-

SHELLBERG														
WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274														
06		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-		-0-
07		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-		-0-
08		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-		-0-
09		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-		-0-
10		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-		-0-
*11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-		-0-

SNEED F														
WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190														
06		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	178	1	1390	3	N	-0-		-0-
07		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	185	1	1516	3	N	-0-		-0-
08		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	186	1	1530	3	N	-0-		-0-
09		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	187	1	1484	2	N	-0-		-0-
10		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-		-0-
*11		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-		-0-

ZOFNESS														
WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210														
06		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	465	1	1034	3	N	-0-		-0-
07		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	543	1	923	3	N	-0-		-0-
08		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	552	1	926	3	N	-0-		-0-
09		1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	384	1	871	2	N	-0-		-0-
10		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	496	1	1029	2	N	-0-		-0-
*11		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	477	1	1039	2	N	-0-		-0-

BROWN														
WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200														
06		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	359	1	2042	3	N	-0-		-0-
07		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	372	1	2015	3	N	-0-		-0-
08		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	372	1	2004	3	N	-0-		-0-
09		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	274	1	1798	2	N	-0-		-0-
10		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	267	1	1722	2	N	-0-		-0-
*11		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	300	1	1764	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BROWN		WELL #:		1022A	RRCID ->	133232	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2495 - 3246		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRD, MINNIE		WELL #:		9	RRCID ->	133233	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2804 - 2994		
06	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
07	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
08	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
09	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
10	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
*11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
LEMLAINE		WELL #:		5	RRCID ->	133508	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2928 - 3330		
06	1650 N	229	-0-	-1421	-0-	229	2			N	-0-			-0-
07	1612 N	1106	-0-	-506	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	155	1	1953	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAM		WELL #:		2	RRCID ->	134289	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	3100 - 3220		
06	1680 N	1539	-0-	-141	-0-	1462	2	77	9	Y	70			244
07	1736 N	1349	-0-	-387	-0-	1349	2			Y	-0-	116	1	128
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1972	2	32	9	Y	29			157
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-	36	1	121
*10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-	89	1	32
11	1950 N	629	-0-	-1321	-0-	603	2	26	9	Y	24	22	1	27
HELTON		WELL #:		2A	RRCID ->	134523	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3180 - 3540		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	142	1	715	2	N	-0-			-0-
*11	787 X	787	-0-	-0-	-0-	141	1	646	2	N	-0-			-0-
SNEED MS		WELL #:		1022	RRCID ->	134528	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	2402 - 3216		
06	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	316	1	1021	3	N	-0-			-0-
07	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	355	1	1505	3	N	-0-			-0-
08	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	372	1	1600	3	N	-0-			-0-
09	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	300	1	1609	2	N	-0-			-0-
10	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
*11	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
BURNETT		WELL #:		1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF.	2454 - 3136		
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
*11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SNEED F		WELL #: 1033A		RRCID -> 135720		COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2523	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2517	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	2575	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	2521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT ESTATE A		WELL #: 1060		RRCID -> 136047		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653						
06	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	-0-	8247	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 1093A		RRCID -> 136576		COMPL. DATE 05/23/1995			TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN B		WELL #: 1034A		RRCID -> 137285		COMPL. DATE 09/19/1996			TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772						
06	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	1632	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	2103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	1896	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	1851	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	1998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	1851	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRANTS		WELL #: 2		RRCID -> 137297		COMPL. DATE 11/21/1990			TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266						
06	2460 N	1916	-0-	-544	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2449 N	1816	-0-	-633	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2310 N	995	-0-	-1315	-0-	-0-	995	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, J. W.		WELL #: P 3R		RRCID -> 137305		COMPL. DATE 05/10/1991			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700						
06	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	1794	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	2403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	1249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	1548	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1043A		RRCID -> 137717		COMPL. DATE 09/04/1997			TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915						
06	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	2861	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	2798	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	2796	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	2745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	3002	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	2981	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
HERRING			WELL #:		M 12	RRCID ->	138741	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	3124	PERF. 2584 - 2774		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WITHERBEE, H. D.			WELL #:		1-R	RRCID ->	139410	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3018 - 3180		
06		570 N	422	-0-	-148	-0-	422	2		Y	-0-			101
07		589 N	461	-0-	-128	-0-	461	2		Y	-0-			101
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		Y	-0-			101
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			101
*10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-			101
11		570 N	435	-0-	-135	-0-	435	2		Y	-0-			13

BARNHILL			WELL #:		43	RRCID ->	140242	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2790 - 3248		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARNHILL			WELL #:		4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 2872 - 3226		
06		289 X	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1 9	N	1	1 1		1
07		280 X	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1 9	N	1	1 1		1
08		272 X	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1 9	N	1	1 1		1
09		282 X	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1 9	N	1	1 1		1
10		255 X	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1 9	N	1	1 1		1
*11		271 X	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2 9	N	2	2 1		1

EBLING, RAY			WELL #:		12R	RRCID ->	140816	COMPL. DATE	04/15/1992	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2572 - 2880		
06		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
07		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
08		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
09		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
10		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
*11		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-

BROWN			WELL #:		1104A	RRCID ->	140817	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 2670 - 3221		
06		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
07		862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
08		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
09		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	360	1	803 2	N	-0-			-0-
10		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	372	1	771 2	N	-0-			-0-
*11		882 X	882	-0-	-0-	-0-	321	1	561 2	N	-0-			-0-

BETTY			WELL #:		1	RRCID ->	140820	COMPL. DATE	01/11/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2750 - 3240		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
READ L		WELL #: 17		RRCID -> 141177		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A185		RRCID -> 141198		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415		
06	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2	N	-0-		-0-
07	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-		-0-
08	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-		-0-
09	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	N	-0-		-0-
10	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-		-0-
*11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: C4		RRCID -> 141215		COMPL. DATE 03/10/1992		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442		
06	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2	N	-0-		-0-
07	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2	N	-0-		-0-
08	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2	N	-0-		-0-
09	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2	N	-0-		-0-
10	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	N	-0-		-0-
*11	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: B3		RRCID -> 141218		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448		
06	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2	N	-0-		-0-
07	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2	N	-0-		-0-
08	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2	N	-0-		-0-
09	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	N	-0-		-0-
10	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2	N	-0-		-0-
*11	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2	N	-0-		-0-

BRIDGES, MILDRED		WELL #: 1R		RRCID -> 141501		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934		
06	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-
07	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
08	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		-0-
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
10	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
*11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-

STATE -CR-		WELL #: 404B		RRCID -> 141799		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436		
06	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	1110 1	3965 3	N	-0-	-0-
07	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	1147 1	4020 3	N	-0-	-0-
08	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	1145 1	3879 3	N	-0-	-0-
09	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	1710 1	3679 2	N	-0-	-0-
10	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	1767 1	3411 2	N	-0-	-0-
*11	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	1710 1	3366 2	N	-0-	-0-

BALLARD		WELL #: 3045		RRCID -> 142390		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867		
06	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-	-0-
07	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-	-0-
08	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-	-0-
09	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-	-0-
10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-	-0-
*11	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BIVINS FEE		WELL #: 1X		RRCID -> 142722		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 2922		PERF. 1851 - 2922						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49	64	1		4	
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3748	2	55	9	N	50	44	1	10	
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3698	2	52	9	N	47	51	1	6	
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3398	2	62	9	N	56	49	1	13	
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3533	2	68	9	N	62	60	1	15	
*11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2966	2	88	9	N	80	83	1	12	

POLING		WELL #: 1022A		RRCID -> 142749		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2274 - 2739						
06	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	92	1	1728	3	N	-0-			-0-	
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	112	1	2211	3	N	-0-			-0-	
08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	116	1	1960	3	N	-0-			-0-	
09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			-0-	
10	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-	
*11	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-	

MARGARET ANN		WELL #: 2R		RRCID -> 142779		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 2884 - 3104						
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MASTERSON		WELL #: 11-J		RRCID -> 145335		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2784 - 3335						
06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-	
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-	
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-	
09	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-	
10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-	
*11	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-	

SNEED P		WELL #: 11 A		RRCID -> 145339		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3141		PERF. 2075 - 4505						
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-			-0-	
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-			-0-	
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			-0-	
09	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-			-0-	
10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-			-0-	
*11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			-0-	

BIVINS		WELL #: 187-A		RRCID -> 145519		COMPL. DATE 05/04/1993		TOTAL DEPTH 3078		PERF. 2583 - 3078						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

THOMPSON		WELL #: B 16		RRCID -> 145526		COMPL. DATE 05/08/1993		TOTAL DEPTH 3351		PERF. 2695 - 3351						
06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-	
07	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-	
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			-0-	
09	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			-0-	
10	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-	
*11	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERTSON		WELL #: F 2		RRCID -> 145534		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-	-0-
07	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-	-0-
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-	-0-
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-	-0-
10	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-	-0-
*11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 188-A		RRCID -> 145969		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873	
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2	N	-0-	-0-
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2	N	-0-	-0-
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2	N	-0-	-0-
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2	N	-0-	-0-
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2	N	-0-	-0-
*11	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 184-A		RRCID -> 146035		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495	
06	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2	N	-0-	-0-
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2	N	-0-	-0-
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2	N	-0-	-0-
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2	N	-0-	-0-
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2	N	-0-	-0-
*11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2	N	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: C 2		RRCID -> 146307		COMPL. DATE 07/07/1993		TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075	
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2	N	-0-	-0-
07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2	N	-0-	-0-
08	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2	N	-0-	-0-
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2	N	-0-	-0-
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2	N	-0-	-0-
*11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A189		RRCID -> 146321		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131	
06	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-	-0-
07	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-	-0-
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-	-0-
09	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-	-0-
10	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-	-0-
*11	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: A 7		RRCID -> 146322		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403	
06	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 2	N	-0-	-0-
07	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 2	N	-0-	-0-
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2	N	-0-	-0-
09	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2	N	-0-	-0-
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 2	N	-0-	-0-
*11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B106		RRCID -> 146335		COMPL. DATE 08/15/1993		TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823	
06	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-	-0-
07	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-	-0-
08	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-	-0-
09	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-	-0-
10	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-	-0-
*11	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT Y UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 146366		COMPL. DATE 10/12/1956			TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-	-0-	

POWELL, L.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 146776		COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140		
06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2	N	-0-	-0-	-0-	

STATE-WRIGHT		WELL #: 205-A		RRCID -> 146919		COMPL. DATE 12/04/1996			TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350		
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	154 1	870 3	N	-0-	-0-	
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	189 1	1095 3	N	-0-	-0-	
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	196 1	1172 3	N	-0-	-0-	
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	390 1	1220 2	N	-0-	-0-	
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	369 1	1085 2	N	-0-	-0-	
*11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	371 1	981 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: 191-A		RRCID -> 147121		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414		
06	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-	-0-	
07	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-	-0-	
08	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-	-0-	
09	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-	-0-	
10	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-	-0-	
*11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: 190-A		RRCID -> 147473		COMPL. DATE 11/15/1993			TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700		
06	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-	-0-	
07	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-	-0-	
08	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-	-0-	
09	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-	-0-	
10	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-	-0-	
*11	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-	-0-	

STATE -CR-		WELL #: 503-B		RRCID -> 147507		COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306		
06	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	1051 1	3393 3	N	-0-	-0-	
07	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	1082 1	3369 3	N	-0-	-0-	
08	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	1147 1	3088 3	N	-0-	-0-	
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	1682 1	2778 2	N	-0-	-0-	
10	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	1767 1	2678 2	N	-0-	-0-	
*11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	1710 1	2816 2	N	-0-	-0-	

BIVINS -D-		WELL #: 19		RRCID -> 147509		COMPL. DATE 10/18/1993			TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	5

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS -D-				WELL #: 16	RRCID -> 147513	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2520	- 3140			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-		N	-0-				32
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2	N	-0-				32
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2	N	-0-				32
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	N	-0-				32
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2	N	-0-				32
11	1980 N	1951	-0-	-29	-0-	1951 2	N	-0-				32

BIVINS -D-				WELL #: 17	RRCID -> 147566	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH 2717	PERF. 2443	- 3186			
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-		N	-0-				42
07	3038 X	2717	-0-	-321	-0-	2717 2	N	-0-				42
08	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 2	N	-0-				42
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2	N	-0-				42
10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2	N	-0-				42
11	4230 X	3563	-0-	-667	-0-	3563 2	N	-0-				42

CARVER, C. S.				WELL #: 5	RRCID -> 147594	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2884	- 3092			
06	954 X	954	-0-	-0-	-0-	950 2	4 9 N	4	5 1			4
07	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1069 2	2 9 N	2	3 1			3
08	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1372 2	4 9 N	4	3 1			4
09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2323 2	10 9 N	9	6 1			7
10	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2250 2	12 9 N	11	11 1			7
*11	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2540 2	24 9 N	22	18 1			11

BYERLEY				WELL #: 1	RRCID -> 148097	COMPL. DATE 12/29/1993	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 2954	- 3250			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

BALFOUR				WELL #: 7-R	RRCID -> 148483	COMPL. DATE 02/17/1994	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3060	- 3282			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	514 X	514	-0-	-0-	-0-	84 1	430 2 N	-0-				-0-
*11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	13 1	63 2 N	-0-				-0-

SANFORD				WELL #: A 8	RRCID -> 148830	COMPL. DATE 03/09/1994	TOTAL DEPTH 2882	PERF. 2050	- 2882			
06	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-				-0-
07	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-				-0-
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-				-0-
09	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-				-0-
10	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-				-0-
*11	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-				-0-

MASTERSON				WELL #: A 42	RRCID -> 148831	COMPL. DATE 02/07/2000	TOTAL DEPTH 2728	PERF. 1484	- 4724			
06	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-				-0-
07	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-				-0-
08	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-				-0-
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-				-0-
10	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-				-0-
*11	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-				-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
07	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
08	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
10	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
*11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-

 DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3		N	-0-			-0-
07	217 N	130	-0-	-87	-0-	130 3		N	-0-			-0-
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	153 3		N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-

 BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

06	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863 3		N	-0-			-0-
07	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711 3		N	-0-			-0-
08	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998 3		N	-0-			-0-
09	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912 2		N	-0-			-0-
10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2		N	-0-			-0-
*11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 2		N	-0-			-0-

 FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		N	-0-			-0-
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2		N	-0-			-0-
08	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		N	-0-			-0-
09	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		N	-0-			-0-
10	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		N	-0-			-0-
*11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-			-0-

 FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

06	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
07	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
*11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-			-0-

 MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-			-0-
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
08	2418 N	2002	-0-	-416	-0-	2002 2		N	-0-			-0-
09	2340 N	1800	-0-	-540	-0-	1800 2		N	-0-			-0-
10	2232 N	1859	-0-	-373	-0-	1859 2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1555	-0-	-395	-0-	1555 2		N	-0-			-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		N	-0-			-0-
07	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		N	-0-			-0-
08	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2		N	-0-			-0-
09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-			-0-
10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2		N	-0-			-0-
*11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		N	-0-			-0-

 JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
07	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
08	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
09	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
*11	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-

 SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-
07	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-
09	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
10	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
*11	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			-0-

 BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

06	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
07	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
08	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N	-0-			-0-
09	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
10	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
*11	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			-0-

 MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4	1	3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2	1	2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2	1	3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	1	3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5	1	3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	7	1	4

 KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

06	930 N	906	-0-	-24	-0-	906 2		N	-0-			-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			-0-
08	930 N	926	-0-	-4	-0-	926 2		N	-0-			-0-
09	900 N	888	-0-	-12	-0-	888 2		N	-0-			-0-
10	930 N	911	-0-	-19	-0-	911 2		N	-0-			-0-
11	900 N	874	-0-	-26	-0-	874 2		N	-0-			-0-

 BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

06	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
07	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
08	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			-0-
09	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
10	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-
*11	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC KILLGORE			//CONT.// 68831 001 //CONT.// 760218	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
			WELL #: A 22	RRCID -> 150493	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH 3421	PERF. 2600	- 3421	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	307 X	307 -0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-	-0-	
07	312 X	312 -0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-	-0-	
08	303 X	303 -0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-	-0-	
09	297 X	297 -0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-	-0-	
10	318 X	318 -0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-	-0-	
*11	310 X	310 -0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-	-0-	

BIVINS			WELL #: A192	RRCID -> 150494	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 3387	PERF. 2338	- 5604	
06	1721 X	1721 -0-	-0-	-0-	1721 2	N	-0-	-0-	
07	1739 X	1739 -0-	-0-	-0-	1739 2	N	-0-	-0-	
08	1650 X	1650 -0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-	-0-	
09	1716 X	1716 -0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-	-0-	
10	1729 X	1729 -0-	-0-	-0-	1729 2	N	-0-	-0-	
*11	1645 X	1645 -0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-	-0-	

HOHMANN, R. N.			WELL #: 2	RRCID -> 150537	COMPL. DATE 07/28/1994	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2868	- 3192	
06	1372 X	1372 -0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-	-0-	
07	1312 X	1312 -0-	-0-	-0-	1312 2	N	-0-	-0-	
08	1458 X	1458 -0-	-0-	-0-	1458 2	N	-0-	-0-	
09	1702 X	1702 -0-	-0-	-0-	1702 2	N	-0-	-0-	
10	886 X	886 -0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-	-0-	
*11	1855 X	1855 -0-	-0-	-0-	1855 2	N	-0-	-0-	

STATE -CR-			WELL #: 701B	RRCID -> 150682	COMPL. DATE 08/15/1994	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 2160	- 5750	
06	1763 X	1763 -0-	-0-	-0-	375 1	N	-0-	-0-	
07	897 X	897 -0-	-0-	-0-	897 3	N	-0-	-0-	
08	2508 X	2508 -0-	-0-	-0-	750 1	N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	1126 X	1126 -0-	-0-	-0-	425 1	N	-0-	-0-	
*11	2159 X	2159 -0-	-0-	-0-	750 1	N	-0-	-0-	

BIVINS			WELL #: A194	RRCID -> 150769	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 3358	PERF. 2263	- 5439	
06	1571 X	1571 -0-	-0-	-0-	1571 2	N	-0-	-0-	
07	1592 X	1592 -0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-	-0-	
08	1599 X	1599 -0-	-0-	-0-	1599 2	N	-0-	-0-	
09	1522 X	1522 -0-	-0-	-0-	1522 2	N	-0-	-0-	
10	1524 X	1524 -0-	-0-	-0-	1524 2	N	-0-	-0-	
*11	1432 X	1432 -0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-	-0-	

MASTERSON			WELL #: B110	RRCID -> 150929	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 2951	PERF. 1786	- 4412	
06	2955 X	2955 -0-	-0-	-0-	2955 2	N	-0-	-0-	
07	2693 X	2693 -0-	-0-	-0-	2693 2	N	-0-	-0-	
08	3190 X	3190 -0-	-0-	-0-	3190 2	N	-0-	-0-	
09	3076 X	3076 -0-	-0-	-0-	3076 2	N	-0-	-0-	
10	3066 X	3066 -0-	-0-	-0-	3066 2	N	-0-	-0-	
*11	2759 X	2759 -0-	-0-	-0-	2759 2	N	-0-	-0-	

BURNETT			WELL #: 2119A	RRCID -> 151349	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 6851	PERF. 2272	- 2920	
06	3727 X	3727 -0-	-0-	-0-	3727 3	N	-0-	-0-	
07	4001 X	4001 -0-	-0-	-0-	4001 3	N	-0-	-0-	
08	3729 X	3729 -0-	-0-	-0-	3729 3	N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
*11	3196 X	3196 -0-	-0-	-0-	3196 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
LUCAS -A-		WELL #: 8		RRCID -> 151671		COMPL. DATE 05/02/1996			TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2916 - 3354			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	203 X	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	N	4	4	1	2
07	321 X	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	N	4	4	1	2
08	323 X	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	N	4	5	1	1
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	N	4	4	1	1
10	354 X	354	-0-	-0-	-0-	347	2	7	9	N	6	5	1	2
*11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7	9	N	6	6	1	2

LINDSAY, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 152180		COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2726 - 2912			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: B 7		RRCID -> 152742		COMPL. DATE 01/09/1995			TOTAL DEPTH 2913		PERF. 1925 - 2913			
06	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
07	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
*11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "T"		WELL #: 1R		RRCID -> 152920		COMPL. DATE 01/13/1995			TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2528 - 2714			
06	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-			-0-
07	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	215	1	1248	2	N	-0-			-0-
08	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	210	1	1417	2	N	-0-			-0-
09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	191	1	1295	2	N	-0-			-0-
10	950 X	950	-0-	-0-	-0-	139	1	811	2	N	-0-			-0-
*11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	194	1	1199	2	N	-0-			-0-

BENNETT B		WELL #: 1022A		RRCID -> 153015		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 6175		PERF. 2758 - 6175			
06	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-			-0-
07	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-			-0-
08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-			-0-
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	390	1	2374	2	N	-0-			-0-
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	403	1	2533	2	N	-0-			-0-
*11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	390	1	2386	2	N	-0-			-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 154010		COMPL. DATE 01/20/1995			TOTAL DEPTH 3525		PERF. 2993 - 3208			
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: A 8		RRCID -> 154095		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 3187		PERF. 2104 - 5315			
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-			-0-
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
08	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-			-0-
09	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
10	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
*11	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
CRAWFORD		WELL #:	A 4	RRCID ->	154124	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2295 - 5631	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2	N	-0-			-0-
07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2	N	-0-			-0-
08	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2	N	-0-			-0-
09	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2	N	-0-			-0-
10	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-			-0-
*11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2	N	-0-			-0-

WARRICK		WELL #:	A 8	RRCID ->	154254	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	2283 - 3501	
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-			-0-
07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-			-0-
08	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-			-0-
09	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-			-0-
10	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-			-0-
*11	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-			-0-

BAKER		WELL #:	A 2	RRCID ->	154554	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2444 - 5595	
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2	N	-0-			-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2	N	-0-			-0-
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2	N	-0-			-0-
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2	N	-0-			-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2	N	-0-			-0-
*11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:	A197	RRCID ->	154608	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2236 - 5397	
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-			-0-
07	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-			-0-
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-			-0-
09	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-			-0-
10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-			-0-
*11	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:	A198	RRCID ->	154640	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2329 - 5270	
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-			-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-			-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-			-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-			-0-
10	651	N	468	-0-	-183	-0-	468 2	N	-0-			-0-
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	768 2	N	-0-			-0-

NEILD		WELL #:	118A	RRCID ->	155472	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5036	PERF.	2766 - 3436	
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	719 1	1502 3	N	-0-		-0-
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	805 1	1830 3	N	-0-		-0-
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	805 1	1862 3	N	-0-		-0-
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	390 1	1790 2	N	-0-		-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	319 1	1486 2	N	-0-		-0-
*11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	390 1	1768 2	N	-0-		-0-

COUGHLIN		WELL #:	A 3	RRCID ->	155521	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	2212 - 5467	
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	-0-			-0-
07	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2	N	-0-			-0-
08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2	N	-0-			-0-
09	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2	N	-0-			-0-
10	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	N	-0-			-0-
*11	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A196	RRCID ->	155524	COMPL. DATE	07/04/1995	TOTAL DEPTH	3191 PERF. 2200 - 3191		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

READ		WELL #:		A 9	RRCID ->	155645	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	3096 PERF. 1845 - 4559		
06	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-	-0-		
07	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-	-0-		
08	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-	-0-		
09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-	-0-		
10	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-	-0-		
*11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-	-0-		

BIVINS		WELL #:		A199	RRCID ->	155657	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2924 PERF. 2276 - 5373		
06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-	-0-		
07	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-	-0-		
08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-	-0-		
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-		
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-	-0-		
*11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-	-0-		

BIVINS		WELL #:		A200	RRCID ->	155727	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	3070 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

BURNETT, M.C.		WELL #:		R 1E	RRCID ->	155759	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	2645 PERF. 2147 - 2645		
06	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-	-0-		
07	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-	-0-		
08	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-	-0-		
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-	-0-		
10	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-	-0-		
*11	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-	-0-		

BURNETT		WELL #:		9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613 PERF. 2200 - 3848		
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-	-0-		
07	930 N	758	-0-	-172	-0-	758	3	N	-0-	-0-		
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3	N	-0-	-0-		
09	1170 N	940	-0-	-230	-0-	940	2	N	-0-	-0-		
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-	-0-		
*11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-	-0-		

BURNETT		WELL #:		18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959 PERF. 2303 - 2959		
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-	-0-		
07	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3	N	-0-	-0-		
08	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-	-0-		
09	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-	-0-		
10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-	-0-		
*11	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BURNETT		WELL #:	8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF.	2320 - 2677	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3		N	-0-		-0-
07	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3		N	-0-		-0-
08	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3		N	-0-		-0-
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-		-0-
10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-		-0-
*11	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2448 - 2822	
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3		N	-0-		-0-
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3		N	-0-		-0-
08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3		N	-0-		-0-
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		N	-0-		-0-
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-		-0-
*11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-		-0-

HERRING		WELL #:	E 1	RRCID ->	155974	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	2832 - 3244	
06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6 9	N	5	6 1	1
07	659 X	659	-0-	-0-	-0-	651	2	8 9	N	7	7 1	1
08	634 X	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6 9	N	5	3 1	3
09	623 X	623	-0-	-0-	-0-	616	2	7 9	N	6	6 1	3
10	744 X	744	-0-	-0-	-0-	734	2	10 9	N	9	10 1	2
*11	598 X	598	-0-	-0-	-0-	587	2	11 9	N	10	10 1	2

MILLS, J. C.		WELL #:	1R	RRCID ->	156586	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2770 - 3230	
06	690 N	90	-0-	-600	-0-	90	2		N	-0-		-0-
07	682 N	470	-0-	-212	-0-	470	2		N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	64	1	812 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:	A201	RRCID ->	156752	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2188 - 5387	
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-		-0-
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-		-0-
08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-		-0-
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-		-0-
10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-		-0-
*11	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-		-0-

KILGORE 2		WELL #:	R 4G	RRCID ->	156754	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2916 - 3540	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LADD		WELL #:	1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2728 - 2820	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
CLEVY		WELL #: 1R		RRCID -> 156975		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	507 1	2023 2	N	-0-	-0-
07	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	373 1	1632 2	N	-0-	-0-
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	595 1	2430 2	N	-0-	-0-
09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	267 1	1334 2	N	-0-	-0-
10	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	330 1	2111 2	N	-0-	-0-
*11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	382 1	1509 2	N	-0-	-0-
<hr/>										
BURNETT		WELL #: 2R		RRCID -> 157010		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735		
06	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801 3		N	-0-	-0-
07	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097 3		N	-0-	-0-
08	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591 3		N	-0-	-0-
09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414 2		N	-0-	-0-
10	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2		N	-0-	-0-
*11	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 2		N	-0-	-0-
<hr/>										
BIVINS A		WELL #: A 9		RRCID -> 157020		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285		
06	44 X	44	-0-	-0-	-0-	26 2	18 9	N	16	12 1
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	7 1
08	176 X	176	-0-	-0-	-0-	170 2	6 9	N	5	3 1
09	399 X	399	-0-	-0-	-0-	385 2	14 9	N	13	8 1
10	384 X	384	-0-	-0-	-0-	371 2	13 9	N	12	12 1
*11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	297 2	17 9	N	15	17 1
<hr/>										
THOMPSON B		WELL #: 1025A		RRCID -> 157028		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342		
06	792 X	792	-0-	-0-	-0-	353 1	439 3	N	-0-	-0-
07	922 X	922	-0-	-0-	-0-	372 1	550 3	N	-0-	-0-
08	867 X	867	-0-	-0-	-0-	372 1	495 3	N	-0-	-0-
09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	270 1	431 2	N	-0-	-0-
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	149 1	261 2	N	-0-	-0-
*11	768 X	768	-0-	-0-	-0-	244 1	524 2	N	-0-	-0-
<hr/>										
CHARLESS		WELL #: 1		RRCID -> 157689		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975		
06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	346 2	42 9	N	38	33 1
07	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1057 2	32 9	N	29	33 1
08	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1021 2	33 9	N	30	32 1
09	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1034 2	36 9	N	33	25 1
10	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1044 2	37 9	N	34	31 1
*11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	976 2	48 9	N	44	50 1
<hr/>										
CHARLESS		WELL #: 2		RRCID -> 157691		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022		
06	135 X	135	-0-	-0-	-0-	120 2	15 9	N	14	12 1
07	347 X	347	-0-	-0-	-0-	336 2	11 9	N	10	11 1
08	359 X	359	-0-	-0-	-0-	348 2	11 9	N	10	11 1
09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	348 2	12 9	N	11	8 1
10	368 X	368	-0-	-0-	-0-	356 2	12 9	N	11	10 1
*11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	315 2	14 9	N	13	16 1
<hr/>										
BIVINS		WELL #: A204		RRCID -> 158368		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268		
06	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-	-0-
07	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-	-0-
08	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-	-0-
09	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-	-0-
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-	-0-
*11	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
06		309 X	309	-0-	-0-	-0-		309 2		N	-0-	-0-
07		304 X	304	-0-	-0-	-0-		304 2		N	-0-	-0-
08		311 X	311	-0-	-0-	-0-		311 2		N	-0-	-0-
09		302 X	302	-0-	-0-	-0-		302 2		N	-0-	-0-
10		317 X	317	-0-	-0-	-0-		317 2		N	-0-	-0-
*11		300 X	300	-0-	-0-	-0-		300 2		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230												
06		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-		1286 2		N	-0-	-0-
07		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-		1274 2		N	-0-	-0-
08		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-		1214 2		N	-0-	-0-
09		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-		1109 2		N	-0-	-0-
10		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-		1125 2		N	-0-	-0-
*11		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-		1075 2		N	-0-	-0-

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015												
06		71 X	71	-0-	-0-	-0-		71 2		N	-0-	-0-
07		76 X	76	-0-	-0-	-0-		76 2		N	-0-	-0-
08		78 X	78	-0-	-0-	-0-		78 2		N	-0-	-0-
09		73 X	73	-0-	-0-	-0-		73 2		N	-0-	-0-
10		75 X	75	-0-	-0-	-0-		75 2		N	-0-	-0-
*11		71 X	71	-0-	-0-	-0-		71 2		N	-0-	-0-

POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698												
06		257 X	257	-0-	-0-	-0-		231 2	26 9	N	24	18 1 9
07		371 X	371	-0-	-0-	-0-		354 2	17 9	N	15	18 1 6
08		375 X	375	-0-	-0-	-0-		355 2	20 9	N	18	19 1 5
09		353 X	353	-0-	-0-	-0-		341 2	12 9	N	11	10 1 6
10		328 X	328	-0-	-0-	-0-		314 2	14 9	N	13	12 1 7
*11		338 X	338	-0-	-0-	-0-		320 2	18 9	N	16	18 1 5

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620												
06		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-		2710 2		N	-0-	-0-
07		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-		2741 2		N	-0-	-0-
08		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-		2862 2		N	-0-	-0-
09		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-		2772 2		N	-0-	-0-
10		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-		2800 2		N	-0-	-0-
*11		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-		2683 2		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625												
06		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-		1325 2		N	-0-	-0-
07		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-		1483 2		N	-0-	-0-
08		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-		1505 2		N	-0-	-0-
09		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-		1456 2		N	-0-	-0-
10		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-		1470 2		N	-0-	-0-
*11		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-		1510 2		N	-0-	-0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978												
06		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-		1115 2		N	-0-	-0-
07		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-		1129 2		N	-0-	-0-
08		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-		1115 2		N	-0-	-0-
09		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-		1094 2		N	-0-	-0-
10		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-		1119 2		N	-0-	-0-
*11		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-		1076 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED P		WELL #: B 5		RRCID -> 159186		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
07	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
08	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
09	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
10	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
*11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: A 5R		RRCID -> 159591		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000				
06	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3		N	-0-			-0-
07	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-			-0-
08	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3		N	-0-			-0-
09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
10	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-			-0-
*11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #: 9		RRCID -> 159657		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710				
06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
07	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
08	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
10	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
*11	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A211		RRCID -> 160000		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475				
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-			-0-
07	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-			-0-
08	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		N	-0-			-0-
09	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-			-0-
*11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A217		RRCID -> 160373		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921				
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2		N	-0-			-0-
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-			-0-
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2		N	-0-			-0-
09	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		N	-0-			-0-
10	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		N	-0-			-0-
*11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A212		RRCID -> 160385		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256				
06	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
07	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			-0-
08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
*11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A213		RRCID -> 160474		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928				
06	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
07	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
08	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
09	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
10	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
*11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 READ L WELLS #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BIVINS WELLS #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

06	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*11	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

 BIVINS WELLS #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3129 - 5375

06	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
10	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*11	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

 BIVINS WELLS #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*11	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

 SNEED ESTATE B WELLS #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 THOMPSON WELLS #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WILBAR WELLS #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BOST												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
06	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2			N	-0-		-0-
07	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2			N	-0-		-0-
08	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2			N	-0-		-0-
09	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2			N	-0-		-0-
10	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2			N	-0-		-0-
*11	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2			N	-0-		-0-

SNEED, J.T. "S"												
WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224												
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 1			N	-0-		-0-
07	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	403 1	1654 2		N	-0-		-0-
08	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	390 1	1547 2		N	-0-		-0-
09	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	390 1	1508 2		N	-0-		-0-
10	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	268 1	1165 2		N	-0-		-0-
*11	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	390 1	1555 2		N	-0-		-0-

POLING												
WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370												
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	265 2	37 9		N	34	26 1	14
07	859 X	859	-0-	-0-	-0-	834 2	25 9		N	23	28 1	9
08	894 X	894	-0-	-0-	-0-	864 2	30 9		N	27	28 1	8
09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	884 2	31 9		N	28	21 1	15
10	939 X	939	-0-	-0-	-0-	907 2	32 9		N	29	27 1	17
*11	936 X	936	-0-	-0-	-0-	890 2	46 9		N	42	46 1	13

MASTERSON												
WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377												
06	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-		-0-
07	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-		-0-
08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2			N	-0-		-0-
09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-		-0-
10	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-		-0-
*11	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2			N	-0-		-0-

MASTERSON												
WELL #: A 44 RRCID -> 161913 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2125 - 4919												
06	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-		-0-
07	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-		-0-
08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2			N	-0-		-0-
09	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-		-0-
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2			N	-0-		-0-
*11	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2			N	-0-		-0-

MASTERSON												
WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662												
06	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2			N	-0-		-0-
07	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2			N	-0-		-0-
08	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2			N	-0-		-0-
09	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2			N	-0-		-0-
10	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2			N	-0-		-0-
*11	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2			N	-0-		-0-

MASTERSON												
WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
THOMPSON		WELL #:		B 19	RRCID ->	162555	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 2294 - 5747
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B112	RRCID ->	162557	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 2215 - 5381
06	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-	-0-
07	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-	-0-	-0-
08	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-	-0-
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-	-0-	-0-
10	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A214	RRCID ->	162691	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2289 - 3656
06	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-	-0-	-0-

CARVER, C. S. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	162705	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 2978 - 3215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		G 7	RRCID ->	162707	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2122 - 2485
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B111	RRCID ->	162729	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	2869	PERF. 1766 - 4959
06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-	-0-	-0-

MCKAY "186"		WELL #:		186	RRCID ->	162786	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2849 - 3017
06	690 N	539	-0-	-151	-0-	539	2	N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	359	-0-	-261	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2	N	-0-	-0-	-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
07	496 N	337	-0-	-159	-0-	337 2		N	-0-			-0-
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2		N	-0-			-0-
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	417 2		N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

06	393 X	393	-0-	-0-	-0-	383 2	10 9	N	9	11 1		1
07	443 X	443	-0-	-0-	-0-	436 2	7 9	N	6	6 1		1
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	355 2	6 9	N	5	5 1		1
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	391 2	6 9	N	5	5 1		1
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	335 2	6 9	N	5	5 1		1
*11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	281 2	10 9	N	9	8 1		2

DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

06	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-			-0-
08	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
09	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-			-0-
10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			-0-
*11	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

06	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-			-0-
07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-			-0-
08	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		N	-0-			-0-
09	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-			-0-
10	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-			-0-
*11	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410

06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
07	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-
09	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
*11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

06	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3		N	-0-			-0-
07	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3		N	-0-			-0-
08	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3		N	-0-			-0-
09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		N	-0-			-0-
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-			-0-
*11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
THOMPSON		WELL #: B 17		RRCID ->	163069	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2600 - 3265
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #: A 10		RRCID ->	163070	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2122 - 5314
06		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2	N	-0-	-0-
07		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2	N	-0-	-0-
08		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2	N	-0-	-0-
09		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2	N	-0-	-0-
10		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2	N	-0-	-0-
*11		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: G 6		RRCID ->	163331	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2130 - 4095
06		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2	N	-0-	-0-
07		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2	N	-0-	-0-
08		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 2	N	-0-	-0-
09		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2	N	-0-	-0-
10		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2	N	-0-	-0-
*11		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 25R		RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2425 - 2850
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-
10		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-	-0-
*11		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: M 7		RRCID ->	163429	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 1794 - 5536
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERSON		WELL #: C 4		RRCID ->	163469	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 1951 - 4010
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: A 47		RRCID ->	163470	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 1962 - 5475
06		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	-0-	-0-
07		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	N	-0-	-0-
08		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-	-0-
09		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-	-0-
10		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2	N	-0-	-0-
*11		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-			-0-
07	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-			-0-
08	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-			-0-
09	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-			-0-
10	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-			-0-
*11	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241													
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	-0-	3373 2		N	-0-			-0-
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	-0-	3486 2		N	-0-			-0-
08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	-0-	3452 2		N	-0-			-0-
09	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-	3351 2		N	-0-			-0-
10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	-0-	3386 2		N	-0-			-0-
*11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	-0-	3243 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184													
06	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-			-0-
07	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
08	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
09	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
10	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
*11	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-			-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052													
06	436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
07	392 X	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
08	397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
10	193 X	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
*11	458 X	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823													
06	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	-0-	4597 2		N	-0-			-0-
07	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	-0-	4679 2		N	-0-			-0-
08	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	-0-	4505 2		N	-0-			-0-
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	-0-	4483 2		N	-0-			-0-
10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	-0-	4074 2		N	-0-			-0-
*11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	-0-	4316 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021													
06	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	-0-	6162 2		N	-0-			-0-
07	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	-0-	6381 2		N	-0-			-0-
08	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	-0-	6124 2		N	-0-			-0-
09	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	-0-	6055 2		N	-0-			-0-
10	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	-0-	6136 2		N	-0-			-0-
*11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	-0-	3739 2		N	-0-			-0-

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 163710 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2793 - 2937													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BIVINS														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
07	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
09	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
*11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045														
06	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-			-0-
07	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
08	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
09	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
10	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
*11	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453														
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-			-0-
07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-			-0-
08	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-			-0-
09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-			-0-
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
*11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905														
06	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
07	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
08	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
10	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
*11	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-

MASTERSON														
WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095														
06	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
07	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
08	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
09	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
10	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
*11	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118														
06	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-			-0-
07	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-			-0-
08	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-			-0-
09	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-			-0-
10	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-			-0-
*11	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-			-0-

POLING														
WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044														
06	164 X	164	-0-	-0-	-0-	143	2	21	9	N	19	14	1	8
07	430 X	430	-0-	-0-	-0-	418	2	12	9	N	11	15	1	4
08	333 X	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	9	N	10	11	1	3
09	291 X	291	-0-	-0-	-0-	281	2	10	9	N	9	7	1	5
10	188 X	188	-0-	-0-	-0-	181	2	7	9	N	6	7	1	4
*11	159 X	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	N	7	9	1	2

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218					
MASTERSON			WELL #: B117	RRCID -> 164817	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH	2834	PERF. 2057 - 4555
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2	N	-0-
07	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649 2	N	-0-
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 2	N	-0-
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2	N	-0-
10	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316 2	N	-0-
*11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 2	N	-0-

CRAWFORD			WELL #: B 5	RRCID -> 164828	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2028 - 5319
06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-
07	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-
08	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-
09	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-
10	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-
*11	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-

BARTLETT			WELL #: 4	RRCID -> 164832	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2734 - 3166
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

COLWELL -A-			WELL #: 1R	RRCID -> 164889	COMPL. DATE 06/03/1997	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3070 - 3480
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

SNEED, J. T. "V"			WELL #: 1026	RRCID -> 164955	COMPL. DATE 05/13/1997	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 3142 - 3168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

MASTERSON			WELL #: B123	RRCID -> 165830	COMPL. DATE 01/20/1998	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 1725 - 2885
06	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2	N	-0-
07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2	N	-0-
08	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2	N	-0-
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	N	-0-
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2	N	-0-
*11	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2	N	-0-

MASTERSON			WELL #: B124	RRCID -> 166018	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 1898 - 3090
06	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-
07	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2	N	-0-
08	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2	N	-0-
09	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	N	-0-
10	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-
*11	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MASTERTSON		WELL #: A 46		RRCID ->	166062	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2236 - 5521
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-		-0-
07	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-		-0-
08	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2	N	-0-		-0-
09	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-		-0-
10	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-		-0-
*11	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: B 18		RRCID ->	166274	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2725 - 3298
06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-0-
08	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-
09	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
10	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		-0-
*11	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 45		RRCID ->	166412	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 1829 - 4902
06	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2	N	-0-		-0-
07	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2	N	-0-		-0-
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2	N	-0-		-0-
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2	N	-0-		-0-
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2	N	-0-		-0-
*11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A221		RRCID ->	166429	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2423 - 5563
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 2	N	-0-		-0-
07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2	N	-0-		-0-
08	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 2	N	-0-		-0-
09	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2	N	-0-		-0-
10	0 X	0	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804 2	N	-0-		-0-

DONELSON "C"		WELL #: 4		RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 2710 - 3021
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: A 9		RRCID ->	166668	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	4728	PERF. 2375 - 4728
06	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		-0-
07	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2	N	-0-		-0-
08	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2	N	-0-		-0-
09	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2	N	-0-		-0-
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-
11	0 X	0	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 13		RRCID ->	166842	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 3360 - 4606
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

06	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
07	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
09	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
10	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
*11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

06	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	360	1	1904	3	N	-0-		-0-
07	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	372	1	1949	3	N	-0-		-0-
08	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	372	1	1932	3	N	-0-		-0-
09	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	390	1	1861	2	N	-0-		-0-
10	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	403	1	1877	2	N	-0-		-0-
*11	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	390	1	1823	2	N	-0-		-0-

HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

06	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
07	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
08	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
09	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
10	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
*11	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

06	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
07	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3		N	-0-			-0-
08	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
09	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
*11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
07	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
08	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
10	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
*11	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A227	RRCID ->	168391	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	2275 - 5325	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
07		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-			-0-
08		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
09		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
10		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-			-0-
*11		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			-0-

POLING		WELL #:		A 3	RRCID ->	168434	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	4844	PERF.	2832 - 4844	
06		157 X	157	-0-	-0-	-0-	137 2	20 9	N	18	14 1		7
07		436 X	436	-0-	-0-	-0-	424 2	12 9	N	11	14 1		4
08		423 X	423	-0-	-0-	-0-	409 2	14 9	N	13	14 1		3
09		327 X	327	-0-	-0-	-0-	316 2	11 9	N	10	8 1		5
10		286 X	286	-0-	-0-	-0-	276 2	10 9	N	9	9 1		5
*11		309 X	309	-0-	-0-	-0-	294 2	15 9	N	14	15 1		4

WARRICK		WELL #:		A 10	RRCID ->	168591	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	2849	PERF.	1852 - 5184	
06		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
07		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-			-0-
08		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
09		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
10		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
*11		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B125	RRCID ->	168594	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2120 - 3045	
06		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
07		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
08		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
09		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
10		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
*11		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-

CHAPMAN		WELL #:		1A	RRCID ->	168605	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4394	PERF.	2405 - 5484	
06		136 X	136	-0-	-0-	-0-	77 2	59 9	N	54	56 1		27
07		124 X	124	-0-	-0-	-0-	60 2	64 9	N	58	45 1		40
08		76 X	76	-0-	-0-	-0-	8 2	68 9	N	62	77 1		25
09		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2592 2	56 9	N	51	44 1		32
10		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3838 2	97 9	N	88	100 1		20
*11		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1552 2	84 9	N	76	75 1		21

SHELTON		WELL #:		8XH	RRCID ->	169401	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	2491 - 5428	
06		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			16
07		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142 2		N	-0-			16
08		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2		N	-0-			16
09		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2		N	-0-			16
10		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2		N	-0-			16
*11		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2		N	-0-			16

BIVINS		WELL #:		A229	RRCID ->	169405	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2236 - 5494	
06		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
07		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
08		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
09		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			-0-
10		984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-			-0-
*11		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #: A208		RRCID ->	169413	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	1700 - 2610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BURNETT F UNIT		WELL #: 75RH		RRCID ->	169451	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	1927 - 3925	
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 3		N	-0-	-0-	
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 3		N	-0-	-0-	
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 3		N	-0-	-0-	
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2		N	-0-	-0-	
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2		N	-0-	-0-	
*11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A206		RRCID ->	169635	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	5118	PERF.	2803 - 5118	
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	-0-	
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-	-0-	
08	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-	-0-	
09	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-	-0-	
10	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-	-0-	
*11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B126		RRCID ->	169693	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	1894 - 5347	
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	-0-	
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-	-0-	
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-	-0-	
09	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-	-0-	
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-	-0-	
*11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B113		RRCID ->	169713	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	1634 - 5032	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERSON		WELL #: A 49		RRCID ->	169748	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2249 - 5340	
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-	-0-	
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-	-0-	
08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-	-0-	
09	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-	-0-	
10	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-	-0-	
*11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-	-0-	

SHELTON		WELL #: 3XH		RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	1892 - 5175	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-	-0-	
08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-	-0-	
09	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-	-0-	
10	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-	-0-	
*11	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BURNETT															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-				-0-
07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-				-0-
08	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-				-0-
09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-				-0-
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-				-0-
*11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-				-0-

BURNETT															
WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593															
06	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-				-0-
07	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-				-0-
08	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-				-0-
09	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-				-0-
10	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-				-0-
*11	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-				-0-

BIVINS															
WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315															
06	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-				-0-
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-				-0-
08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-				-0-
09	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-				-0-
10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-				-0-
*11	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-				-0-

BIVINS															
WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290															
06	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-				-0-
07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-				-0-
08	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-				-0-
09	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-				-0-
10	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-				-0-
*11	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-				-0-

SNEED P															
WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 5328															
06	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-				-0-
07	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-				-0-
08	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-				-0-
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-				-0-
10	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-				-0-
*11	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-				-0-

HESSEY															
WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402															
06	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				-0-
07	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-
08	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				-0-
09	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-
10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-				-0-
*11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-

PINK															
WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	75	1	379	2	N	-0-				-0-
*11	421 X	421	-0-	-0-	-0-	75	1	346	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
SPUR		WELL #:	1R	RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2749	-	3052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-		-0-	
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-	
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-	
*11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-	

KILGORE		WELL #:	A 24	RRCID ->	171521	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2851	-	3425
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FOSTER		WELL #:	S102R	RRCID ->	171544	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3052	-	3550
06		576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-	
07		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		-0-	
08		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		-0-	
09		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		N	-0-		-0-	
10		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-		-0-	
*11		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-		-0-	

GREEN		WELL #:	1	RRCID ->	171723	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3080	-	3518
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:	4	RRCID ->	171888	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2307	-	2721
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BURNETT I UNIT		WELL #:	70R	RRCID ->	171995	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3088	PERF.	2300	-	2892
06		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-	
07		81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-	
08		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-	
09		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-	
10		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-	
*11		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-		-0-	

UNITED		WELL #:	1R	RRCID ->	172061	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3158	-	3170
06		349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-	
07		261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-	
08		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-	
09		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		-0-	
10		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		-0-	
*11		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

06	416 X	416	-0-	-0-	-0-	372	2	44	9	N	40	44	1			12
07	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1696	2	50	9	N	45	42	1			15
08	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1631	2	45	9	N	41	43	1			13
09	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1513	2	52	9	N	47	36	1			24
10	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1461	2	44	9	N	40	43	1			21
*11	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1299	2	67	9	N	61	63	1			19

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

06	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
09	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
10	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*11	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

DEAHL -B- WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

06	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
08	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
10	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*11	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

06	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*11	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-		-0-
07	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-		-0-
08	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-		-0-
09	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-		-0-
10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-		-0-
*11	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-		-0-

BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67	81 1	4
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3456	2	50 9	N	45	40 1	9
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3431	2	47 9	N	43	46 1	6
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3413	2	61 9	N	55	48 1	13
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3502	2	66 9	N	60	59 1	14
*11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3115	2	91 9	N	83	85 1	12

TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

06	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-		-0-
07	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-		-0-
08	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-		-0-
09	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-		-0-
10	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-		-0-
*11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-		-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

06	912 X	912	-0-	-0-	-0-	881	2	31 9	N	28	26 1	15
07	972 X	972	-0-	-0-	-0-	931	2	41 9	N	37	41 1	11
08	978 X	978	-0-	-0-	-0-	947	2	31 9	N	28	26 1	13
09	940 X	940	-0-	-0-	-0-	922	2	18 9	N	16	24 1	5
10	905 X	905	-0-	-0-	-0-	879	2	26 9	N	24	13 1	16
*11	846 X	846	-0-	-0-	-0-	815	2	31 9	N	28	27 1	17

CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-		-0-
07	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-		-0-
08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-		-0-
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-		-0-
10	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-		-0-
*11	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		WELL #:	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:	760218									
BURNETT, S.B.		WELL #:	G 11	RRCID ->	177028	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2439 -	3001
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	991 2	40 9	N	36	34 1		19
07	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1042 2	54 9	N	49	54 1		14
08	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1053 2	41 9	N	37	34 1		17
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1012 2	23 9	N	21	32 1		6
10	961 X	961	-0-	-0-	-0-	926 2	35 9	N	32	17 1		21
*11	928 X	928	-0-	-0-	-0-	888 2	40 9	N	36	35 1		22
LUXOR DUNAWAY		WELL #:	5	RRCID ->	178321	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	2656	PERF.	2190 -	2600
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	17 1		32
07	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1445 2	36 9	N	33	38 1		27
08	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1557 2	29 9	N	26	19 1		34
09	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1709 2	56 9	N	51	68 1		17
10	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1730 2	51 9	N	46	46 1		17
*11	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1373 2	58 9	N	53	45 1		25
RUBIN		WELL #:	1R	RRCID ->	178805	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2800 -	3200
06	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
07	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
08	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
09	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
10	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
*11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
BURNETT		WELL #:	74R	RRCID ->	179276	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2078 -	4462
06	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
07	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
08	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
10	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
*11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-			-0-
RUBIN		WELL #:	4R	RRCID ->	179383	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2794 -	3200
06	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
08	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
09	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
*11	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
BRENT		WELL #:	123A	RRCID ->	179389	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	2365 -	5209
06	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	360 1	688 3	N	-0-			-0-
07	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	372 1	746 3	N	-0-			-0-
08	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	372 1	714 3	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NIELD D		WELL #:	120A	RRCID ->	179391	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2628 -	5200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
BURNETT		WELL #: 118		RRCID -> 179491		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-			-0-	
07	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-	
08	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3		N	-0-			-0-	
09	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-	
10	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-	
*11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-	

BIVINS FEE		WELL #: 10		RRCID -> 179634		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940						
06	437 X	437	-0-	-0-	-0-	385	2	52	9	N	47	39	1	17
07	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	987	2	30	9	N	27	34	1	10
08	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	978	2	33	9	N	30	32	1	8
09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	958	2	34	9	N	31	23	1	16
10	994 X	994	-0-	-0-	-0-	960	2	34	9	N	31	30	1	17
*11	892 X	892	-0-	-0-	-0-	847	2	45	9	N	41	45	1	13

DEAHL, G. W.		WELL #: 13H		RRCID -> 179636		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900						
06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-	
07	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-	
08	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-	
09	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-	
10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-	
*11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-	

BIVINS A		WELL #: 19		RRCID -> 179643		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194						
06	292 X	292	-0-	-0-	-0-	255	2	37	9	N	34	23	1	12
07	290 X	290	-0-	-0-	-0-	284	2	6	9	N	5	16	1	1
08	794 X	794	-0-	-0-	-0-	768	2	26	9	N	24	19	1	6
09	676 X	676	-0-	-0-	-0-	654	2	22	9	N	20	15	1	11
10	699 X	699	-0-	-0-	-0-	675	2	24	9	N	22	21	1	12
*11	580 X	580	-0-	-0-	-0-	549	2	31	9	N	28	31	1	9

DEAHL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 179801		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047						
06	255 X	255	-0-	-0-	-0-	230	2	25	9	N	23	20	1	9
07	625 X	625	-0-	-0-	-0-	606	2	19	9	N	17	22	1	4
08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	654	2	21	9	N	19	19	1	4
09	707 X	707	-0-	-0-	-0-	682	2	25	9	N	23	15	1	12
10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	620	2	22	9	N	20	20	1	12
*11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	483	2	25	9	N	23	28	1	7

BENNETT		WELL #: A 3		RRCID -> 179946		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790						
06	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1326	2	174	9	N	158	131	1	57
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3444	2	107	9	N	97	117	1	37
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3356	2	110	9	N	100	107	1	30
09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3514	2	121	9	N	110	84	1	56
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3259	2	116	9	N	105	100	1	61
*11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3097	2	163	9	N	148	162	1	47

FUQUA		WELL #: 10		RRCID -> 179981		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944						
06	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-	
07	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-	
08	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-	
09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-	
10	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-	
*11	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #: 117	RRCID ->	180124	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	2994	PERF. 2029 -	5000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3	N	-0-	-0-	-0-			
09	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	N	-0-	-0-	-0-			
10	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2	N	-0-	-0-	-0-			
*11	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2	N	-0-	-0-	-0-			

SCHAFFER				WELL #: 10	RRCID ->	181172	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2474 -	2800	
06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-	-0-	-0-			
07	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-	-0-	-0-			
08	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-	-0-	-0-			
09	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-	-0-	-0-			
10	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-	-0-	-0-			
*11	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-	-0-	-0-			

COON, R. S.				WELL #: M 34	RRCID ->	181373	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2770 -	3200	
06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 1	N	-0-	-0-	-0-			
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	541 1	N	994 2	-0-	-0-			
08	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	535 1	N	943 2	-0-	-0-			
09	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	590 1	N	1041 2	-0-	-0-			
10	954 X	954	-0-	-0-	-0-	334 1	N	620 2	-0-	-0-			
*11	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	600 1	N	976 2	-0-	-0-			

BURNETT				WELL #: 116	RRCID ->	181461	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2205 -	2900	
06	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-	-0-	-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
*11	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2	N	-0-	-0-	-0-			

COON, R. S.				WELL #: M 37	RRCID ->	184016	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2550 -	3010	
06	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 1	N	-0-	-0-	-0-			
07	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	392 1	N	2130 2	-0-	-0-			
08	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	384 1	N	2066 2	-0-	-0-			
09	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	347 1	N	1887 2	-0-	-0-			
10	184 X	184	-0-	-0-	-0-	33 1	N	151 2	-0-	-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			

SNEED, J. T.				WELL #: P 35	RRCID ->	184017	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2350 -	2710	
06	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-	-0-	-0-			
07	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-	-0-	-0-			
08	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-	-0-	-0-			
09	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-	-0-	-0-			
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-	-0-	-0-			
*11	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-	-0-	-0-			

SNEED, J. T.				WELL #: P 32	RRCID ->	184073	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2258 -	2625	
06	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-	-0-	-0-			
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-	-0-	-0-			
08	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2	N	-0-	-0-	-0-			
09	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2	N	-0-	-0-	-0-			
10	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2	N	-0-	-0-	-0-			
*11	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2	N	-0-	-0-	-0-			

PANHANDLE, WEST																				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
HERRING												//CONT.// 760218		WELL #: 201	RRCID -> 186970	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 2712	- 3094	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					(L)	(-)														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				

SNEED, J. T.														WELL #: P 36		RRCID -> 187759	COMPL. DATE 06/18/2001	TOTAL DEPTH 2560	PERF. 2250	- 2560
06		686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				-0-				
07		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				-0-				
08		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-				-0-				
09		862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-				-0-				
10		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-				-0-				
*11		921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-				

SNEED ESTATE B														WELL #: P 2		RRCID -> 188018	COMPL. DATE 03/18/2002	TOTAL DEPTH 3105	PERF. 2348	- 3105
06		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-				-0-				
07		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	403	1	2129	2	N	-0-				-0-				
08		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	367	1	1837	2	N	-0-				-0-				
09		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	390	1	2050	2	N	-0-				-0-				
10		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	176	1	985	2	N	-0-				-0-				
*11		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	377	1	2098	2	N	-0-				-0-				

HERRING														WELL #: 202		RRCID -> 188283	COMPL. DATE 09/12/2002	TOTAL DEPTH 3288	PERF. 2857	- 3171
06		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1130	2	15	9	N	14	16	1		6				
07		941 X	941	-0-	-0-	-0-	930	2	11	9	N	10	12	1		4				
08		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1063	2	8	9	N	7	5	1		6				
09		969 X	969	-0-	-0-	-0-	959	2	10	9	N	9	9	1		6				
10		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	N	12	13	1		5				
*11		919 X	919	-0-	-0-	-0-	901	2	18	9	N	16	15	1		6				

HERRING														WELL #: 205		RRCID -> 188876	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH 3232	PERF. 2732	- 5826
06		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2178	2	29	9	N	26	28	1		16				
07		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2496	2	32	9	N	29	33	1		12				
08		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2584	2	21	9	N	19	12	1		19				
09		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2300	2	24	9	N	22	22	1		19				
10		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2334	2	30	9	N	27	31	1		15				
*11		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2074	2	41	9	N	37	34	1		18				

HERRING														WELL #: 206		RRCID -> 188942	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 2972	- 5603
06		865 X	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	N	10	10	1		7				
07		952 X	952	-0-	-0-	-0-	940	2	12	9	N	11	13	1		5				
08		975 X	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	N	6	4	1		7				
09		869 X	869	-0-	-0-	-0-	860	2	9	9	N	8	8	1		7				
10		917 X	917	-0-	-0-	-0-	905	2	12	9	N	11	12	1		6				
*11		842 X	842	-0-	-0-	-0-	827	2	15	9	N	14	13	1		7				

BURNETT B UNIT														WELL #: 85R		RRCID -> 189166	COMPL. DATE 05/16/2002	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2400	- 2810
06		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-				-0-				
07		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-				-0-				
08		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-				-0-				
09		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-				-0-				
10		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-				-0-				
*11		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-				-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//			68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//			760218									
BENNETT		WELL #: A 4			RRCID ->	189192	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2335 -	2710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		1698 X	1698	-0-	-0-	1502 2	196 9	N		178	153 1		63	
07		3814 X	3814	-0-	-0-	3707 2	107 9	N		97	129 1		31	
08		3835 X	3835	-0-	-0-	3715 2	120 9	N		109	107 1		33	
09		3991 X	3991	-0-	-0-	3858 2	133 9	N		121	91 1		63	
10		4004 X	4004	-0-	-0-	3862 2	142 9	N		129	119 1		73	
*11		3948 X	3948	-0-	-0-	3752 2	196 9	N		178	195 1		56	

BURNETT K UNIT		WELL #: 119			RRCID ->	189588	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2188 -	2650	
06		1748 X	1748	-0-	-0-	1748 3		N		-0-			-0-	
07		1841 X	1841	-0-	-0-	1841 3		N		-0-			-0-	
08		1774 X	1774	-0-	-0-	1774 3		N		-0-			-0-	
09		1760 X	1760	-0-	-0-	1760 2		N		-0-			-0-	
10		1669 X	1669	-0-	-0-	1669 2		N		-0-			-0-	
*11		1728 X	1728	-0-	-0-	1728 2		N		-0-			-0-	

DONELSON, A. J. --B-		WELL #: 2R			RRCID ->	189792	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2477 -	2910	
06		1384 X	1384	-0-	-0-	1384 2		N		-0-			-0-	
07		2586 X	2586	-0-	-0-	2586 2		N		-0-			-0-	
08		2019 X	2019	-0-	-0-	2019 2		N		-0-			-0-	
09		2267 X	2267	-0-	-0-	2267 2		N		-0-			-0-	
10		1599 X	1599	-0-	-0-	1599 2		N		-0-			-0-	
*11		2232 X	2232	-0-	-0-	2232 2		N		-0-			-0-	

BOOTHE B		WELL #: 1X			RRCID ->	189829	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3119 -	3204	
06		1580 X	1580	-0-	-0-	1580 2		N		-0-			-0-	
07		1598 X	1598	-0-	-0-	1598 2		N		-0-			-0-	
08		1601 X	1601	-0-	-0-	1601 2		N		-0-			-0-	
09		1540 X	1540	-0-	-0-	1540 2		N		-0-			-0-	
10		1581 X	1581	-0-	-0-	1581 2		N		-0-			-0-	
*11		1532 X	1532	-0-	-0-	1532 2		N		-0-			-0-	

COON, R. S.		WELL #: S 40			RRCID ->	190037	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2445 -	3050	
06		542 X	542	-0-	-0-	542 1		N		-0-			-0-	
07		3572 X	3572	-0-	-0-	541 1	3031 2	N		-0-			-0-	
08		3673 X	3673	-0-	-0-	610 1	3063 2	N		-0-			-0-	
09		3143 X	3143	-0-	-0-	470 1	2673 2	N		-0-			-0-	
10		2179 X	2179	-0-	-0-	333 1	1846 2	N		-0-			-0-	
*11		3871 X	3871	-0-	-0-	600 1	3271 2	N		-0-			-0-	

HERRING A&B		WELL #: A 51			RRCID ->	190129	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	2756 -	3064	
06		807 X	807	-0-	-0-	796 2	11 9	N		10	10 1		3	
07		787 X	787	-0-	-0-	777 2	10 9	N		9	11 1		1	
08		870 X	870	-0-	-0-	863 2	7 9	N		6	4 1		3	
09		797 X	797	-0-	-0-	787 2	10 9	N		9	8 1		4	
10		883 X	883	-0-	-0-	873 2	10 9	N		9	11 1		2	
*11		810 X	810	-0-	-0-	795 2	15 9	N		14	13 1		3	

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 20			RRCID ->	190149	COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2449 -	2964	
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	EOM BALANCE

06	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1324	2	41	9	N	37	35	1	27
07	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1610	2	29	9	N	26	35	1	18
08	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1655	2	36	9	N	33	29	1	22
09	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1254	2	30	9	N	27	26	1	23
10	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1921	2	54	9	N	49	41	1	31
*11	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1230	2	52	9	N	47	57	1	21

BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445														
06	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1158	2	17	9	N	15	15	1	6
07	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	N	15	18	1	3
08	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1374	2	10	9	N	9	6	1	6
09	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1236	2	14	9	N	13	12	1	7
10	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1188	2	14	9	N	13	16	1	4
*11	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1087	2	22	9	N	20	18	1	6

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100														
06	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-			-0-
07	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	675	1	1460	2	N	-0-			-0-
08	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	824	1	1764	2	N	-0-			-0-
09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	810	1	1569	2	N	-0-			-0-
10	891 X	891	-0-	-0-	-0-	315	1	576	2	N	-0-			-0-
*11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	614	1	1754	2	N	-0-			-0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100														
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
07	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
08	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
09	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
10	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
*11	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100														
06	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
08	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
09	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
10	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
*11	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
DEAHL		WELL #:	E	1RR	RRCID ->	193274	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2356 - 2904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
07		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
08		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-			-0-
09		995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			-0-
10		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
*11		943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-

QUIRK		WELL #:	2	RRCID ->	193446	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2760 - 2808		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HISEL		WELL #:	1R	RRCID ->	193625	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2691 - 3103		
06		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			-0-
07		93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
08		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
09		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
10		183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
*11		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-

MCBRIDE		WELL #:	98	RRCID ->	193845	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1850 - 2300		
06		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	874	1	N	112	130	1	17
							123	9					
07		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	914	1	N	70	65	1	22
							77	9					
08		6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	928	1	N	79	81	1	20
							87	9					
09		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	900	1	N	102	89	1	33
							112	9					
10		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	930	1	N	105	104	1	34
							116	9					
*11		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	900	1	N	156	157	1	33
							172	9					

SPURLOCK		WELL #:	2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2912 - 3244		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERKY		WELL #:	19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2482 - 3004		
06		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
07		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
08		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-			-0-
09		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-			-0-
10		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-			-0-
*11		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
INA										WELL #: 2R		RRCID -> 196350		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	1921	2	N	-0-		-0-		
*11		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	1427	2	N	-0-		-0-		

HARDWICK										WELL #: 1R		RRCID -> 196354		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137	
06		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-		-0-		
07		14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-		
08		19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		-0-		
09		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-		-0-		
10		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-		-0-		
*11		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-		-0-		

SEAY										WELL #: A 3		RRCID -> 196658		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570	
06		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-		-0-		
07		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-		-0-		
08		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-		-0-		
09		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-		-0-		
10		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-		-0-		
*11		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-		-0-		

BIVINS										WELL #: A233		RRCID -> 197591		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669	
06		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-		-0-		
07		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-		-0-		
08		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-		-0-		
09		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-		-0-		
10		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-		-0-		
*11		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-		-0-		

MASTERSON										WELL #: B127		RRCID -> 198022		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170	
06		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-		-0-		
07		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-		-0-		
08		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-		-0-		
09		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-		-0-		
10		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-		-0-		
*11		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-		-0-		

MASTERSON										WELL #: A 50		RRCID -> 198023		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158	
06		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-		-0-		
07		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-		-0-		
08		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-		-0-		
09		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-		-0-		
10		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-		-0-		
*11		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-		-0-		

MASTERSON										WELL #: B129		RRCID -> 198024		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109	
06		925 X	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-		-0-		
07		888 X	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-		-0-		
08		878 X	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-		-0-		
09		864 X	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-		-0-		
10		880 X	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-		-0-		
*11		814 X	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
09	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
10	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
*11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

06	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
07	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
10	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
*11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	782 X	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	958 X	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*11	612 X	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

06	916 X	916	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2	26	9	N	24	21	1			17
07	953 X	953	-0-	-0-	-0-	-0-	933	2	20	9	N	18	23	1			12
08	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2	21	9	N	19	18	1			13
09	908 X	908	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2	23	9	N	21	19	1			15
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2	21	9	N	19	17	1			17
*11	891 X	891	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2	35	9	N	32	35	1			14

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

06	40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	N	2	1	1			1
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	1	1			-0-
08	48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	65 X	65	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	37 X	37	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1	1	1			-0-

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	359 X	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*11	749 X	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC DEAHL, C. E.	//CONT.// //CONT.//	68831 001 760218	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER
		WELL #: 21A	RRCID -> 199393	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A235	RRCID -> 199950	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 3120	PERF. 2153 - 5432	
06	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-	-0-
07	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-	-0-
08	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-	-0-
09	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2	N	-0-	-0-
10	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-	-0-
*11	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	-0-	-0-

HERRING				WELL #: B 15	RRCID -> 199953	COMPL. DATE 01/29/2004	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 2854 - 3158	
06	543 X	543	-0-	-0-	-0-	536 2	7 9 N	6	7 1 2
07	569 X	569	-0-	-0-	-0-	561 2	8 9 N	7	8 1 1
08	584 X	584	-0-	-0-	-0-	578 2	6 9 N	5	3 1 3
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	524 2	6 9 N	5	5 1 3
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	572 2	7 9 N	6	7 1 2
*11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	426 2	9 9 N	8	7 1 3

MARY BETH				WELL #: 2R	RRCID -> 200216	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 2958	PERF. 2744 - 2958	
06	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	N	-0-	-0-
07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-	-0-
08	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2	N	-0-	-0-
09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2	N	-0-	-0-
10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2	N	-0-	-0-
*11	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2	N	-0-	-0-

INGRID				WELL #: 1R	RRCID -> 200218	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3262 - 3600	
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-	-0-
*11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-	-0-

ALDA				WELL #: 1R	RRCID -> 200221	COMPL. DATE 04/29/2004	TOTAL DEPTH 3365	PERF. 2986 - 3365	
06	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2	N	-0-	-0-
07	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-	-0-
08	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2	N	-0-	-0-
09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2	N	-0-	-0-
10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943 2	N	-0-	-0-
*11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2	N	-0-	-0-

CARVER A				WELL #: 3	RRCID -> 200227	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 2858 - 3198	
06	993 X	993	-0-	-0-	-0-	960 2	33 9 N	30	30 1 14
07	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1418 2	61 9 N	55	57 1 12
08	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1428 2	35 9 N	32	32 1 12
09	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1361 2	43 9 N	39	37 1 14
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1388 2	46 9 N	42	44 1 12
*11	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1320 2	64 9 N	58	50 1 20

PANHANDLE, WEST		//CONT.//			68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//			760218										
MASTERTSON		WELL #: A 51			RRCID ->	200693	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2285	-	5558	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE	
O															
06	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-			-0-		
07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-			-0-		
08	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		N	-0-			-0-		
09	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-			-0-		
10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-			-0-		
*11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-		

KIN				WELL #:	1R	RRCID ->	201190	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3179	-	3450
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-		
*11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-		

MCDADE, NOEL				WELL #:	1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2903	-	3320
06	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-		
07	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-		
08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-		
09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-		
10	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-		
*11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-		

QUEEN				WELL #:	2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3292	-	3520
06	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	256	1	840	2	N	-0-		-0-		
07	768 X	768	-0-	-0-	-0-	153	1	615	2	N	-0-		-0-		
08	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	310	1	1109	2	N	-0-		-0-		
09	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	300	1	1043	2	N	-0-		-0-		
10	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	285	1	986	2	N	-0-		-0-		
*11	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	300	1	995	2	N	-0-		-0-		

BIVINS D				WELL #:	1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2613	-	5488
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

BIVINS				WELL #:	A238	RRCID ->	203042	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2288	-	5422
06	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-		
07	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-		
08	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-		
09	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-		
10	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-		
*11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-		

BIVINS				WELL #:	A237	RRCID ->	203138	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2078	-	0
06	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-		
07	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-		
08	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-		
09	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-		
10	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-		
*11	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218															
CARVER, W. A.										WELL #: 4				RRCID -> 203148			COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 3274			PERF. 2956 - 3162		
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
06		30 X	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-				-0-								
07		21 X	21	-0-	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-				-0-								
08		90 X	90	-0-	-0-	-0-	-0-		90	2		N	-0-				-0-								
09		87 X	87	-0-	-0-	-0-	-0-		86	2	1	9	N	1	1	1	-0-								
10		59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-		58	2	1	9	N	1	1	1	-0-								
*11		141 X	141	-0-	-0-	-0-	-0-		138	2	3	9	N	3	2	1	1								

MASTERSON										WELL #: B131				RRCID -> 203181			COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 2901			PERF. 1975 - 5253		
06		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	-0-		1665	2		N	-0-				-0-								
07		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	-0-		1639	2		N	-0-				-0-								
08		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	-0-		1557	2		N	-0-				-0-								
09		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	-0-		1488	2		N	-0-				-0-								
10		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	-0-		1471	2		N	-0-				-0-								
*11		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	-0-		1374	2		N	-0-				-0-								

BIVINS D										WELL #: 20H				RRCID -> 203246			COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 2941			PERF. 2477 - 5848		
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-		382	2		N	-0-				-0-								
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-		355	2		N	-0-				-0-								
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		290	2		N	-0-				-0-								
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		260	2		N	-0-				-0-								
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		187	2		N	-0-				-0-								

BIVINS D										WELL #: 21H				RRCID -> 203262			COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 4830			PERF. 2359 - 4830		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-				4								
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-				4								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4								
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-				4								

BIVINS										WELL #: A240				RRCID -> 203428			COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 2830			PERF. 4703 - 0		
06		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	-0-		1210	2		N	-0-				-0-								
07		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	-0-		1224	2		N	-0-				-0-								
08		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	-0-		1199	2		N	-0-				-0-								
09		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	-0-		1106	2		N	-0-				-0-								
10		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	-0-		1149	2		N	-0-				-0-								
*11		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	-0-		1146	2		N	-0-				-0-								

BARNHILL										WELL #: 501				RRCID -> 203617			COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 3471			PERF. 2867 - 3380		
06		301 X	301	-0-	-0-	-0-	-0-		300	2	1	9	N	1	1	1	1								
07		308 X	308	-0-	-0-	-0-	-0-		307	2	1	9	N	1	1	1	1								
08		411 X	411	-0-	-0-	-0-	-0-		410	2	1	9	N	1	1	1	1								
09		438 X	438	-0-	-0-	-0-	-0-		436	2	2	9	N	2	2	1	1								
10		437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-		435	2	2	9	N	2	2	1	1								
*11		415 X	415	-0-	-0-	-0-	-0-		411	2	4	9	N	4	3	1	2								

WEBSTER										WELL #: 2083				RRCID -> 203684			COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 3613			PERF. 2874 - 3070		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A236		RRCID -> 203959		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 1884 - 5221	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-	-0-	-0-
07	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-	-0-	-0-
08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-	-0-	-0-
09	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-	-0-
10	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A244		RRCID -> 204311		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 2960		PERF. 2342 - 5485	
06	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-	-0-
07	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-	-0-	-0-
08	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-	-0-	-0-
09	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-	-0-	-0-
10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-	-0-

BRUMLEY		WELL #: 2R		RRCID -> 204784		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 3011		PERF. 2764 - 3011	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PLONER		WELL #: 1R		RRCID -> 205113		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3193 - 3482	
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	170	1	3832	2	N	-0-
07	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	130	1	3384	2	N	-0-
08	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	157	1	3944	2	N	-0-
09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	133	1	3805	2	N	-0-
10	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	217	1	5240	2	N	-0-
*11	785 X	785	-0-	-0-	-0-	32	1	753	2	N	-0-

INA		WELL #: 3RH		RRCID -> 205114		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3182 - 3622	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	768 X	768	-0-	-0-	-0-	98	1	670	2	N	-0-
*11	628 X	628	-0-	-0-	-0-	92	1	536	2	N	-0-

BIVINS		WELL #: A246		RRCID -> 205170		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 2428 - 5777	
06	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2	N	-0-	-0-	-0-

BOB		WELL #: 1R		RRCID -> 205177		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2714 - 3200	
06	1290 N	733	-0-	-557	-0-	733	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	1026	-0-	-276	-0-	1026	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	274	-0-	-780	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001				NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BIVINS		WELL #: A239				RRCID -> 205329			COMPL. DATE 04/12/2005			TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-				-0-
07	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				-0-
08	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				-0-
09	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				-0-
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-				-0-
*11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A241				RRCID -> 205622			COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785			
06	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-				-0-
07	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-				-0-
08	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-				-0-
09	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-				-0-
10	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-				-0-
*11	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-				-0-

KILLGORE		WELL #: A 25				RRCID -> 205623			COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425			
06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
07	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
08	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
09	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
10	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
*11	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A242				RRCID -> 205869			COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2913 - 3929			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				-0-
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				-0-
*11	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				-0-

READ L		WELL #: 31				RRCID -> 206186			COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586			
06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3636	2	47	9	N	43	46	1		8
07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2772	2	30	9	N	27	30	1		5
08	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4471	2	36	9	N	33	20	1		18
09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4382	2	47	9	N	43	41	1		20
10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4701	2	63	9	N	57	64	1		13
*11	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4456	2	91	9	N	83	77	1		19

BIVINS D		WELL #: 22H				RRCID -> 209224			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414			
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-				36
07	5518 X	3922	-0-	-1596	-0-	3922	2			N	-0-				36
08	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-				36
09	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-				36
10	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-				36
*11	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-				36

VENT		WELL #: E 1 R				RRCID -> 209410			COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450			
06	1380 N	750	-0-	-630	-0-	750	2			N	-0-				-0-
07	1519 N	621	-0-	-898	-0-	621	2			N	-0-				-0-
08	1147 N	900	-0-	-247	-0-	900	2			N	-0-				-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-				-0-
10	620 N	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-				-0-
*11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218												
SMITH, ETHEL		WELL #:	54	RRCID ->	209634	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2534	-	5287		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06		1223 X	1223	-0-	-0-	1217 2	6 9 N	5	5	1			4		
07		904 X	904	-0-	-0-	902 2	2 9 N	2	2	1			4		
08		1428 X	1428	-0-	-0-	1422 2	6 9 N	5	4	1			5		
09		1354 X	1354	-0-	-0-	1348 2	6 9 N	5	5	1			5		
10		1330 X	1330	-0-	-0-	1323 2	7 9 N	6	7	1			4		
*11		1258 X	1258	-0-	-0-	1246 2	12 9 N	11	9	1			6		
BYRD		WELL #:	2	RRCID ->	209635	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2240	-	5637		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
JOHN F		WELL #:	1 R	RRCID ->	209946	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	3021	-	3217		
06		2456 X	2456	-0-	-0-	2456 2	N	-0-					-0-		
07		2210 X	2210	-0-	-0-	2210 2	N	-0-					-0-		
08		3023 X	3023	-0-	-0-	3023 2	N	-0-					-0-		
09		2841 X	2841	-0-	-0-	2841 2	N	-0-					-0-		
10		2841 X	2841	-0-	-0-	2841 2	N	-0-					-0-		
*11		2793 X	2793	-0-	-0-	2793 2	N	-0-					-0-		
HERRING -A-		WELL #:	4	RRCID ->	210549	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4875	-	5634		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
TROUTMAN, G.L.		WELL #:	1	RRCID ->	210595	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3160	-	3364		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-		
TEXAS		WELL #:	1R	RRCID ->	210647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2718	-	3100		
06		1423 X	1423	-0-	-0-	1423 2	N	-0-					-0-		
07		1211 X	1211	-0-	-0-	1211 2	N	-0-					-0-		
08		1527 X	1527	-0-	-0-	1527 2	N	-0-					-0-		
09		1410 X	1410	-0-	-0-	1410 2	N	-0-					-0-		
10		672 X	672	-0-	-0-	672 2	N	-0-					-0-		
*11		1622 X	1622	-0-	-0-	1622 2	N	-0-					-0-		
GOBER A		WELL #:	1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2525	-	2860		
06		390 N	287	-0-	-103	287 2	N	-0-					-0-		
07		372 N	165	-0-	-207	165 2	N	-0-					-0-		
08		350 N	350	-0-	-0-	350 2	N	-0-					-0-		
09		300 N	220	-0-	-80	220 2	N	-0-					-0-		
10		155 N	58	-0-	-97	58 2	N	-0-					-0-		
11		330 N	53	-0-	-277	53 2	N	-0-					-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SMITH, ETHEL		WELL #: 50		RRCID -> 211369		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 2526 - 6050		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2806 N	2610	-0-	-196	-0-	2601 2	9 9	N	8	10 1		7
07	3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	3090 2	7 9	N	6	6 1		7
08	2046 X	1689	-0-	-357	-0-	1683 2	6 9	N	5	6 1		6
09	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	1993 2	7 9	N	6	6 1		6
10	2046 X	1741	-0-	-305	-0-	1732 2	9 9	N	8	9 1		5
11	1980 X	1643	-0-	-337	-0-	1628 2	15 9	N	14	12 1		7

HARRISON		WELL #: 1R		RRCID -> 213506		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2862 - 3300		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	76 1	1135 2	N	-0-			-0-
08	517 X	517	-0-	-0-	-0-	75 1	442 2	N	-0-			-0-
09	601 X	601	-0-	-0-	-0-	64 1	537 2	N	-0-			-0-
10	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	49 1	980 2	N	-0-			-0-
*11	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			-0-

LINDSAY 224		WELL #: 3		RRCID -> 213575		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2687 - 3176		
06	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-			-0-
07	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-			-0-
08	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-			-0-
09	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
10	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-			-0-
*11	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B134		RRCID -> 214348		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 1948 - 5197		
06	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			-0-
07	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
08	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
09	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
10	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
*11	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B140		RRCID -> 214349		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 1965 - 5150		
06	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			-0-
07	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			-0-
08	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #: 11		RRCID -> 214350		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 2784		PERF. 0 - 5282		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B135		RRCID -> 214528		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 3044		PERF. 1940 - 5212		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BIVINS D		WELL #: 23 H		RRCID -> 214770			COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 2911		PERF. 2300 - 5667		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			21
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-			21
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			21
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-			21
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-			21
*11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-			21

BIVINS		WELL #: A248		RRCID -> 214878			COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 2791		PERF. 0 - 5250		
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			-0-
07	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			-0-
09	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			-0-
10	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
*11	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B136		RRCID -> 214965			COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2195 - 5387		
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
07	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
09	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
10	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
*11	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B141		RRCID -> 215175			COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 1887 - 5094		
06	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
07	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-			-0-
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-			-0-
09	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-			-0-
10	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			-0-
*11	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A247		RRCID -> 215678			COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 3407		PERF. 3828 - 5422		
06	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-			-0-
07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-			-0-
08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	N	-0-			-0-
09	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-			-0-
10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-			-0-
*11	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A243		RRCID -> 215695			COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 3171 - 6244		
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
08	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
10	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
*11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #: 26H		RRCID -> 216596			COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 2945		PERF. 2437 - 5198		
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			9
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			9
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			9
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			9
10	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	2	N	-0-			9
11	510	N	186	-0-	-324	-0-	186	2	N	-0-			9

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
MASTERSON		WELL #: B139		RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666 PERF. 1570 - 4860
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-
07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-
08	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-
09	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2		N	-0-
10	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		N	-0-
*11	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		N	-0-

MASTERSON		WELL #: B138		RRCID ->	217262	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	3126 PERF. 1894 - 5185
06	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-
07	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-
08	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-
*11	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #: 8		RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197 PERF. 2807 - 3197
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

STELLA B		WELL #: 1R		RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 3675 - 3100
06	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-
07	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-
08	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-
09	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-
10	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-
*11	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-

CASTLEMAN B		WELL #: 1R		RRCID ->	218809	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 2745 - 3100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BIVINS D		WELL #: 25H		RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023 PERF. 2704 - 3940
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #: 8R		RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195 PERF. 2806 - 3195
06	533 X	533	-0-	-0-	-0-	530 2	3 9	N	3 2 1 2
07	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0- 1 1 1
08	695 X	695	-0-	-0-	-0-	693 2	2 9	N	2 1 1 2
09	453 X	453	-0-	-0-	-0-	451 2	2 9	N	2 2 1 2
10	428 X	428	-0-	-0-	-0-	427 2	1 9	N	1 2 1 1
*11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	444 2	4 9	N	4 3 1 2

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST																			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																			
RILEY AFGK //CONT.// 760218																			
WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2	6	9	N	5	5	1				2
07		147 X	147	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2	3	1				1
08		58 X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	2	1				-0-
09		140 X	140	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	N	3	2	1				1
10		184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3	3	1				1
*11		180 X	180	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	4	9	N	4	3	1				2

MASTERTSON																			
WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603																			
06		674 X	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-						-0-
07		691 X	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-						-0-
08		680 X	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-						-0-
09		665 X	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-						-0-
10		699 X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-						-0-
*11		641 X	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-						-0-

MASTERTSON																			
WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928																			
06		483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-						-0-
07		480 X	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-						-0-
08		475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-						-0-
09		450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-						-0-
10		457 X	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-						-0-
*11		428 X	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-						-0-

BIVINS																			
WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565																			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CARVER, W.A.																			
WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140																			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LUCAS																			
WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

POLING 30C																			
WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930																			
06		59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2	8	9	N	7	9	1				-0-
07		353 X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	N	5	4	1				1
08		337 X	337	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	N	5	5	1				1
09		352 X	352	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2	6	9	N	5	5	1				1
10		380 X	380	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	7	9	N	6	6	1				1
*11		338 X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2	10	9	N	9	9	1				1

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
HERRING A&B													
WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703													
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		801 X	801	-0-	-0-	-0-			790	2	11	9	3
07		842 X	842	-0-	-0-	-0-			832	2	10	9	1
08		924 X	924	-0-	-0-	-0-			916	2	8	9	4
09		815 X	815	-0-	-0-	-0-			806	2	9	9	4
10		838 X	838	-0-	-0-	-0-			828	2	10	9	2
*11		712 X	712	-0-	-0-	-0-			698	2	14	9	3
SONES													
WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630													
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
READ L													
WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473													
06		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-			1126	2	17	9	8
07		812 X	812	-0-	-0-	-0-			802	2	10	9	7
08		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-			1434	2	13	9	12
09		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-			1518	2	19	9	13
10		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-			1352	2	22	9	10
*11		717 X	717	-0-	-0-	-0-			702	2	15	9	9
PERKY													
WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344													
06		886 X	886	-0-	-0-	-0-			873	2	13	9	2
07		524 X	524	-0-	-0-	-0-			517	2	7	9	1
08		886 X	886	-0-	-0-	-0-			877	2	9	9	4
09		793 X	793	-0-	-0-	-0-			783	2	10	9	4
10		745 X	745	-0-	-0-	-0-			734	2	11	9	2
*11		638 X	638	-0-	-0-	-0-			623	2	15	9	4
JOHNSON -G-													
WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631													
06		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-			2149	2	50	9	5
07		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-			1849	2	33	9	13
08		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-			2900	2	56	9	13
09		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-			2729	2	20	9	7
10		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-			2638	2	65	9	6
*11		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-			2379	2	97	9	9
BURNETT 'H'													
WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276													
06		536 X	536	-0-	-0-	-0-			141	2	395	9	173
07		441 X	441	-0-	-0-	-0-			91	2	350	9	154
08		370 X	370	-0-	-0-	-0-			12	2	358	9	177
09		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-			4299	2	361	9	181
10		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-			7114	2	554	9	91
*11		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-			3849	2	589	9	130
BURNETT													
WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216													
06		92 X	92	-0-	-0-	-0-			53	2	39	9	19
07		72 X	72	-0-	-0-	-0-			35	2	37	9	26
08		46 X	46	-0-	-0-	-0-			4	2	42	9	14
09		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-			1540	2	33	9	17
10		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-			2253	2	54	9	11
*11		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-			1209	2	63	9	16

PANHANDLE, WEST SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC BURNETT											//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED //CONT.// 760218			CAPACITY				CNTY: POTTER	
WELL #: 2A											RRCID -> 238295	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2343 - 5308					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
06		77 X	77	-0-	-0-	-0-	44 2	33 9	N	30	31 1		16						
07		57 X	57	-0-	-0-	-0-	27 2	30 9	N	27	22 1		21						
08		37 X	37	-0-	-0-	-0-	4 2	33 9	N	30	41 1		10						
09		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1251 2	28 9	N	25	21 1		14						
10		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2117 2	52 9	N	47	52 1		9						
*11		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1120 2	59 9	N	54	49 1		14						
<hr/>																			
BIGGS HORN											WELL #: 1	RRCID -> 239393	COMPL. DATE 04/21/2008	TOTAL DEPTH 3065	PERF. 2834 - 2902				
06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			-0-						
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-						
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-						
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			-0-						
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-						
*11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-						
<hr/>																			
OWEN											WELL #: 3	RRCID -> 242132	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 3785	PERF. 2914 - 3154				
06		509 X	509	-0-	-0-	-0-	507 2	2 9	N	2	2 1		2						
07		291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-	1 1		1						
08		661 X	661	-0-	-0-	-0-	659 2	2 9	N	2	1 1		2						
09		618 X	618	-0-	-0-	-0-	616 2	2 9	N	2	2 1		2						
10		756 X	756	-0-	-0-	-0-	752 2	4 9	N	4	4 1		2						
*11		550 X	550	-0-	-0-	-0-	544 2	6 9	N	5	5 1		2						
<hr/>																			
PHILLIPS, OTIS -C-											WELL #: 18	RRCID -> 242475	COMPL. DATE 02/15/2009	TOTAL DEPTH 3268	PERF. 3050 - 5907				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
<hr/>																			
PRITCHARD -B-											WELL #: 13	RRCID -> 242698	COMPL. DATE 02/21/2008	TOTAL DEPTH 3007	PERF. 2655 - 5523				
06		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2743 2	52 9	N	47	43 1		20						
07		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3383 2	50 9	N	45	44 1		21						
08		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3481 2	54 9	N	49	58 1		12						
09		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3105 2	55 9	N	50	47 1		15						
10		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3249 2	56 9	N	51	50 1		16						
*11		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2975 2	73 9	N	66	54 1		28						
<hr/>																			
BURNETT -J-											WELL #: 1A	RRCID -> 242766	COMPL. DATE 07/12/2007	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2312 - 5484				
06		78 X	78	-0-	-0-	-0-	45 2	33 9	N	30	32 1		15						
07		64 X	64	-0-	-0-	-0-	31 2	33 9	N	30	24 1		21						
08		40 X	40	-0-	-0-	-0-	4 2	36 9	N	33	43 1		11						
09		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1339 2	30 9	N	27	23 1		15						
10		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2173 2	52 9	N	47	53 1		9						
*11		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1135 2	61 9	N	55	50 1		14						
<hr/>																			
HERRING -A-											WELL #: 3A	RRCID -> 244432	COMPL. DATE 07/08/2009	TOTAL DEPTH 2945	PERF. 2667 - 5540				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09		107 X	107	-0-	-0-	-0-	106 2	1 9	N	1			1						
10		135 X	135	-0-	-0-	-0-	133 2	2 9	N	2	2 1		1						
*11		154 X	154	-0-	-0-	-0-	152 2	2 9	N	2	2 1		1						

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218								
CHARLESS										WELL #:	5H	RRCID ->	244465	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2859 - 5380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06		453 X	453	-0-	-0-	-0-	401 2	52 9	N	47	41 1		16					
07		986 X	986	-0-	-0-	-0-	956 2	30 9	N	27	33 1		10					
08		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	974 2	31 9	N	28	30 1		8					
09		961 X	961	-0-	-0-	-0-	929 2	32 9	N	29	22 1		15					
10		941 X	941	-0-	-0-	-0-	909 2	32 9	N	29	27 1		17					
*11		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1034 2	54 9	N	49	51 1		15					
G.W. DEAHL										WELL #:	8A	RRCID ->	244467	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	3036	PERF. 2541 - 5485
06		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-					
07		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-					
08		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-					
09		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-					
10		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-					
*11		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-					
BARNHILL										WELL #:	4101	RRCID ->	248733	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 3084 - 5810
06		474 X	474	-0-	-0-	-0-	472 2	2 9	N	2	2 1		1					
07		428 X	428	-0-	-0-	-0-	427 2	1 9	N	1	1 1		1					
08		634 X	634	-0-	-0-	-0-	632 2	2 9	N	2	1 1		2					
09		769 X	769	-0-	-0-	-0-	766 2	3 9	N	3	3 1		2					
10		581 X	581	-0-	-0-	-0-	578 2	3 9	N	3	3 1		2					
*11		568 X	568	-0-	-0-	-0-	564 2	4 9	N	4	4 1		2					
BARNHILL										WELL #:	3502	RRCID ->	250020	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2924 - 5829
06		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	1 1		-0-					
07		147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-					
08		147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-					
09		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-					
10		150 X	150	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	N	1	1 1		-0-					
*11		141 X	141	-0-	-0-	-0-	139 2	2 9	N	2	1 1		1					
DUNAWAY										WELL #:	1A	RRCID ->	250021	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2322 - 4273
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75	37 1		69					
07		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2446 2	59 9	N	54	74 1		49					
08		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2814 2	55 9	N	50	36 1		63					
09		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2675 2	87 9	N	79	115 1		27					
10		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2780 2	80 9	N	73	73 1		27					
*11		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2380 2	103 9	N	94	77 1		44					
LUXOR DUNAWAY										WELL #:	1A	RRCID ->	250059	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2253 - 4670
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	114	56 1		104					
07		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3542 2	87 9	N	79	110 1		73					
08		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3937 2	75 9	N	68	53 1		88					
09		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3644 2	119 9	N	108	158 1		38					
10		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3877 2	111 9	N	101	102 1		37					
*11		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3284 2	143 9	N	130	106 1		61					
BIVINS D										WELL #:	27H	RRCID ->	251369	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2918	PERF. 2437 - 5260
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

PANHANDLE, WEST SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC BURNETT -G-			//CONT.// //CONT.//	68831 001 760218	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2A			RRCID -> 252966	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2375	-		4665	
06	657 X	657	-0-	-0-	-0-	181 2	476 9	N	433	177
07	578 X	578	-0-	-0-	-0-	121 2	457 9	N	415	201
08	510 X	510	-0-	-0-	-0-	17 2	493 9	N	448	233
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6050 2	490 9	N	445	238
10	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	9855 2	743 9	N	675	116
*11	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	5479 2	824 9	N	749	162
WELL #: 1A			RRCID -> 252969	COMPL. DATE 11/30/2008	TOTAL DEPTH 2840	PERF. 2470	-		4687	
06	107 X	107	-0-	-0-	-0-	72 2	35 9	N	32	23
07	97 X	97	-0-	-0-	-0-	51 2	46 9	N	42	27
08	52 X	52	-0-	-0-	-0-	6 2	46 9	N	42	11
09	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2158 2	42 9	N	38	16
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3452 2	74 9	N	67	11
*11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1908 2	97 9	N	88	20
WELL #: 1AH			RRCID -> 252975	COMPL. DATE 10/16/2008	TOTAL DEPTH 2815	PERF. 2472	-		4443	
06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	74 2	56 9	N	51	30
07	199 X	199	-0-	-0-	-0-	96 2	103 9	N	94	53
08	49 X	49	-0-	-0-	-0-	5 2	44 9	N	40	14
09	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1322 2	28 9	N	25	16
10	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2229 2	54 9	N	49	11
*11	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1181 2	64 9	N	58	17
WELL #: 21 B			RRCID -> 254246	COMPL. DATE 09/22/2009	TOTAL DEPTH 2785	PERF. 2493	-		5490	
06	229 X	229	-0-	-0-	-0-	225 2	4 9	N	4	-0-
07	210 X	210	-0-	-0-	-0-	207 2	3 9	N	3	-0-
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	247 2	3 9	N	3	-0-
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	287 2	6 9	N	5	1
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	325 2	6 9	N	5	1
*11	344 X	344	-0-	-0-	-0-	333 2	11 9	N	10	2
WELL #: 3122			RRCID -> 254253	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2210	-		5423	
06	131 X	131	-0-	-0-	-0-	76 2	55 9	N	50	26
07	101 X	101	-0-	-0-	-0-	49 2	52 9	N	47	35
08	69 X	69	-0-	-0-	-0-	7 2	62 9	N	56	17
09	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2210 2	50 9	N	45	23
10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3614 2	89 9	N	81	14
*11	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1895 2	102 9	N	93	23
WELL #: 1402			RRCID -> 254319	COMPL. DATE 09/22/2009	TOTAL DEPTH 3314	PERF. 3068	-		3314	
06	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-	-0-
07	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-	-0-
08	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-	-0-
WELL #: 12A			RRCID -> 254497	COMPL. DATE 10/16/2009	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2970	-		5970	
06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	872 2	17 9	N	15	6
07	972 X	972	-0-	-0-	-0-	958 2	14 9	N	13	6
08	958 X	958	-0-	-0-	-0-	945 2	13 9	N	12	3
09	750 X	750	-0-	-0-	-0-	737 2	13 9	N	12	4
10	993 X	993	-0-	-0-	-0-	976 2	17 9	N	15	5
*11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	955 2	23 9	N	21	9

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: POTTER	
STEWART				//CONT.//	760218									
				WELL #:	29A	RRCID ->	255325	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2840 -	5417
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		1710 X	1137	-0-	-573	-0-	1115 2	22 9	N	20	20 1			7
07		1767 X	1047	-0-	-720	-0-	1033 2	14 9	N	13	13 1			7
08		1767 X	757	-0-	-1010	-0-	747 2	10 9	N	9	13 1			3
09		1680 X	644	-0-	-1036	-0-	633 2	11 9	N	10	10 1			3
10		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1566 2	25 9	N	23	17 1			9
*11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2159 2	54 9	N	49	37 1			21

SUMMERS														
				WELL #:	3	RRCID ->	255698	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2525 -	5810
06		113 X	113	-0-	-0-	-0-	98 2	15 9	N	14	16 1			1
07		657 X	657	-0-	-0-	-0-	647 2	10 9	N	9	8 1			2
08		706 X	706	-0-	-0-	-0-	696 2	10 9	N	9	10 1			1
09		615 X	615	-0-	-0-	-0-	604 2	11 9	N	10	9 1			2
10		521 X	521	-0-	-0-	-0-	511 2	10 9	N	9	9 1			2
*11		428 X	428	-0-	-0-	-0-	417 2	11 9	N	10	11 1			1

BIVINS A														
				WELL #:	A 21	RRCID ->	259651	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	2763	PERF.	2104 -	2763
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

UNDERWOOD-JOHNSON														
				WELL #:	1A	RRCID ->	259869	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2200 -	5518
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 2		N	-0-				-0-
08		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111 2		N	-0-				-0-
09		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020 2		N	-0-				-0-
10		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244 2		N	-0-				-0-
*11		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 2		N	-0-				-0-

RUSSELL														
				WELL #:	5A	RRCID ->	260131	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2861 -	3225
06		950 X	950	-0-	-0-	-0-	935 2	15 9	N	14	14 1			5
07		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2128 2	15 9	N	14	10 1			9
08		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2693 2	20 9	N	18	22 1			5
09		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6228 2	22 9	N	20	19 1			6
10		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2434 2	21 9	N	19	19 1			6
*11		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1122 2	28 9	N	25	20 1			11

BIVINS A														
				WELL #:	A 22	RRCID ->	260181	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2150 -	5415
06		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1334 2	176 9	N	160	134 1			59
07		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3355 2	109 9	N	99	121 1			37
08		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3740 2	130 9	N	118	122 1			33
09		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3646 2	124 9	N	113	87 1			59
10		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3677 2	131 9	N	119	111 1			67
*11		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3498 2	185 9	N	168	183 1			52

BIVINS A														
				WELL #:	A 20	RRCID ->	261446	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2385 -	5642
06		999 X	999	-0-	-0-	-0-	869 2	130 9	N	118	142 1			7
07		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5898 2	86 9	N	78	70 1			15
08		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5931 2	86 9	N	78	83 1			10
09		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5687 2	105 9	N	95	83 1			22
10		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5839 2	113 9	N	103	100 1			25
*11		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5226 2	156 9	N	142	146 1			21

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT N UNIT		WELL #: 2055H		RRCID ->	265224	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2183 - 4595
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BURNETT AG UNIT		WELL #: 2022		RRCID ->	265291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2558 - 4557
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SNEED E		WELL #: 2006H		RRCID ->	265292	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2030 - 5200
06	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	778	1	4823	3	N	-0-
07	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	806	1	4761	3	N	-0-
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	806	1	4737	3	N	-0-
09	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	390	1	4558	2	N	-0-
10	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	403	1	4696	2	N	-0-
*11	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	390	1	4523	2	N	-0-

BURNETT		WELL #: 2089H		RRCID ->	265392	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	2298 - 4350
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BURNETT		WELL #: 2032H		RRCID ->	265434	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2445 - 5270
06	390 N	172	-0-	-218	-0-	172	3				-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SNEED -C-		WELL #: 2047H		RRCID ->	265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	1897 - 4482
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	752	1	2201	3	N	-0-
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	806	1	2407	3	N	-0-
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	806	1	2474	3	N	-0-
09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	744	1	2134	2	N	-0-
10	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	899	1	2588	2	N	-0-
*11	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	870	1	2008	2	N	-0-

BRENT		WELL #: 3021H		RRCID ->	265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	2622 - 5524
06	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	779	1	1246	3	N	-0-
07	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	789	1	1215	3	N	-0-
08	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	802	1	1224	3	N	-0-
09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	870	1	1289	2	N	-0-
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	421	1	621	2	N	-0-
*11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	870	1	1184	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT I UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWN D												
WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865												
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	493	1	707	3	N	-0-
07	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	558	1	771	3	N	-0-
08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	558	1	767	3	N	-0-
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	390	1	735	2	N	-0-
10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	403	1	777	2	N	-0-
*11	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	369	1	689	2	N	-0-

BURNETT												
WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328												
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-
08	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-
09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-
10	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-
*11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-

BURNETT												
WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008												
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURNETT ESTATE A												
WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811												
06	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	3			N	-0-
07	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	3			N	-0-
08	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-
09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-
10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-
*11	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-

ROCKWELL												
WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500												
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-
09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-
10	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-
*11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-

NIELD D												
WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519												
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	699	1	5210	3	N	-0-
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	752	1	5897	3	N	-0-
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	703	1	5759	3	N	-0-
09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	180	1	1593	2	N	-0-
10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	186	1	1588	2	N	-0-
*11	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	180	1	1540	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218									
SNEED JT			WELL #: 2045AH		RRCID ->	265555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2424 - 3867
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	540 1	1466 3	N	-0-		-0-
07		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	558 1	1501 3	N	-0-		-0-
08		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	558 1	1477 3	N	-0-		-0-
09		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	390 1	1491 2	N	-0-		-0-
10		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	403 1	1484 2	N	-0-		-0-
*11		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	382 1	1319 2	N	-0-		-0-

BURNETT AE UNIT			WELL #: 2037H		RRCID ->	265982	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2133 - 4900
06		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3		N	-0-		-0-
07		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		N	-0-		-0-
08		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-		-0-
09		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	-0-		-0-
10		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-		-0-
*11		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-		-0-

SNEED			WELL #: 2009AH		RRCID ->	266536	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2335 - 5100
06		873 X	873	-0-	-0-	-0-	353 1	520 3	N	-0-		-0-
07		902 X	902	-0-	-0-	-0-	346 1	556 3	N	-0-		-0-
08		929 X	929	-0-	-0-	-0-	362 1	567 3	N	-0-		-0-
09		906 X	906	-0-	-0-	-0-	360 1	546 2	N	-0-		-0-
10		950 X	950	-0-	-0-	-0-	360 1	590 2	N	-0-		-0-
*11		960 X	960	-0-	-0-	-0-	360 1	600 2	N	-0-		-0-

SNEED -C-			WELL #: 6040H		RRCID ->	266622	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	1980 - 5083
06		932 X	932	-0-	-0-	-0-	342 1	590 3	N	-0-		-0-
07		980 X	980	-0-	-0-	-0-	370 1	610 3	N	-0-		-0-
08		970 X	970	-0-	-0-	-0-	372 1	598 3	N	-0-		-0-
09		862 X	862	-0-	-0-	-0-	298 1	564 2	N	-0-		-0-
10		876 X	876	-0-	-0-	-0-	306 1	570 2	N	-0-		-0-
*11		847 X	847	-0-	-0-	-0-	300 1	547 2	N	-0-		-0-

SNEED -C-			WELL #: 5039H		RRCID ->	266909	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2266 - 4560
06		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	445 1	1062 3	N	-0-		-0-
07		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	558 1	1000 3	N	-0-		-0-
08		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	558 1	969 3	N	-0-		-0-
09		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	390 1	911 2	N	-0-		-0-
10		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	403 1	923 2	N	-0-		-0-
*11		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	388 1	856 2	N	-0-		-0-

SNEED -A-			WELL #: 2032H		RRCID ->	266913	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2085 - 5100
06		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	352 1	1485 3	N	-0-		-0-
07		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	317 1	1397 3	N	-0-		-0-
08		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	338 1	1509 3	N	-0-		-0-
09		890 X	890	-0-	-0-	-0-	146 1	744 2	N	-0-		-0-
10		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	310 1	1706 2	N	-0-		-0-
*11		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	300 1	1570 2	N	-0-		-0-

BROWN B			WELL #: 3034H		RRCID ->	266954	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2545 - 5088
06		847 X	847	-0-	-0-	-0-	339 1	508 3	N	-0-		-0-
07		750 X	750	-0-	-0-	-0-	310 1	440 3	N	-0-		-0-
08		928 X	928	-0-	-0-	-0-	372 1	556 3	N	-0-		-0-
09		593 X	593	-0-	-0-	-0-	165 1	428 2	N	-0-		-0-
10		474 X	474	-0-	-0-	-0-	123 1	351 2	N	-0-		-0-
*11		461 X	461	-0-	-0-	-0-	131 1	330 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
06	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3		N	-0-			-0-
07	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417 3		N	-0-			-0-
08	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3		N	-0-			-0-
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		N	-0-			-0-
10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N	-0-			-0-
*11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2		N	-0-			-0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

06	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	334 1	1146 3	N	-0-			-0-
07	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	362 1	1250 3	N	-0-			-0-
08	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	357 1	1211 3	N	-0-			-0-
09	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 1		N	-0-			-0-
10	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 1		N	-0-			-0-
*11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 1		N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

06	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
07	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
08	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
10	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
*11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
07	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
*11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

06	613 X	613	-0-	-0-	-0-	180 1	433 3	N	-0-			-0-
07	620 X	620	-0-	-0-	-0-	181 1	439 3	N	-0-			-0-
08	602 X	602	-0-	-0-	-0-	178 1	424 3	N	-0-			-0-
09	579 X	579	-0-	-0-	-0-	176 1	403 2	N	-0-			-0-
10	598 X	598	-0-	-0-	-0-	182 1	416 2	N	-0-			-0-
*11	432 X	432	-0-	-0-	-0-	135 1	297 2	N	-0-			-0-

PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	260 2	4 9	N	4	4 1		1
07	615 X	615	-0-	-0-	-0-	611 2	4 9	N	4	3 1		2
08	658 X	658	-0-	-0-	-0-	654 2	4 9	N	4	5 1		1
09	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1538 2	7 9	N	6	5 1		2
10	598 X	598	-0-	-0-	-0-	594 2	4 9	N	4	5 1		1
*11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	272 2	8 9	N	7	5 1		3

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT M UNIT		WELL #:	2047H	RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1805 - 4131
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	2050H	RRCID ->	269983	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	1922 - 4750
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	2066H	RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1940 - 4875
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1209 N	986	-0-	-223	-0-	986	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	2049H	RRCID ->	270243	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	1810 - 4770
06	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2	N	-0-	-0-	-0-

JEFF		WELL #:	2	RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	2892 - 3056
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BURNETT D		WELL #:	2025	RRCID ->	272155	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589	PERF.	1930 - 4046
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	2064H	RRCID ->	272826	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	2758	PERF.	1730 - 4730
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-	-0-	-0-
08	961 N	732	-0-	-229	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	905	-0-	-118	-0-	905	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT AD UNIT													
		//CONT.// 68831 001				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 760218											
		WELL #: 2038H				RRCID -> 272857		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 2908		PERF. 1933 - 4955	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 3			N	-0-			-0-
07	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415 3			N	-0-			-0-
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 3			N	-0-			-0-
09	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2			N	-0-			-0-
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2			N	-0-			-0-
*11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2			N	-0-			-0-

BURNETT E UNIT													
		WELL #: 2039H				RRCID -> 273275		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 1878 - 4348	
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 3			N	-0-			-0-
07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 3			N	-0-			-0-
08	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3			N	-0-			-0-
09	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2			N	-0-			-0-
10	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2			N	-0-			-0-
*11	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2			N	-0-			-0-

BURNETT													
		WELL #: 2051H				RRCID -> 273498		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 2553		PERF. 1917 - 3305	
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 3			N	-0-			-0-
07	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 3			N	-0-			-0-
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 3			N	-0-			-0-
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2			N	-0-			-0-
10	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2			N	-0-			-0-
*11	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 2			N	-0-			-0-

BURNETT													
		WELL #: 2026H				RRCID -> 273499		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 2924		PERF. 1963 - 4900	
06	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 3			N	-0-			-0-
07	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3			N	-0-			-0-
08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 3			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT J UNIT													
		WELL #: 2075H				RRCID -> 273500		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 2822		PERF. 1973 - 4800	
06	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-			-0-
07	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 3			N	-0-			-0-
08	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 3			N	-0-			-0-
09	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2			N	-0-			-0-
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-			-0-
*11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-			-0-

BURNETT Q													
		WELL #: 2042				RRCID -> 273724		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 2617		PERF. 2154 - 4800	
06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 3			N	-0-			-0-
07	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 3			N	-0-			-0-
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 3			N	-0-			-0-
09	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 2			N	-0-			-0-
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2			N	-0-			-0-
*11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2			N	-0-			-0-

SANFORD A													
		WELL #: 2013				RRCID -> 273875		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 2782		PERF. 2049 - 4800	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-			-0-
08	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			-0-
09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2			N	-0-			-0-
10	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2			N	-0-			-0-
*11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-			-0-
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-			-0-
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-			-0-
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-			-0-
10	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-			-0-
*11	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-			-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-			-0-
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-			-0-
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-			-0-
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
*11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-			-0-
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-			-0-
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-			-0-
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-			-0-
10	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
*11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-			-0-

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

06	600	N	76	-0-	-524	-0-	75	2	1	9	N	1	3	1	-0-
07	620	N	115	-0-	-505	-0-	113	2	2	9	N	2	1	1	1
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1184	2	9	9	N	8	5	1	4
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	876	2	10	9	N	9	9	1	4
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	N	5	8	1	1
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	943	2	18	9	N	16	14	1	3

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3			N	-0-			-0-
07	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	3			N	-0-			-0-
08	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-			-0-
09	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-			-0-
10	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-			-0-
*11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BURNETT B UNIT		WELL #: 2021			RRCID ->	274017	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	2597	PERF.	2198 - 3587
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #: 2080			RRCID ->	274542	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2148 - 4767
06	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N	-0-		-0-	
07	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3		N	-0-		-0-	
08	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 3		N	-0-		-0-	
09	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 2		N	-0-		-0-	
10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2		N	-0-		-0-	
*11	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2		N	-0-		-0-	

KAYLA		WELL #: 1			RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3032 - 3152
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-	
08	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-	
09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-	
10	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-	
*11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-	

HEIDI		WELL #: 1			RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3176 - 3258
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DEAHL CE		WELL #: 4			RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	1985 - 4708
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #: 65C			RRCID ->	282783	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2160 - 2590
06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 3		N	-0-		-0-	
07	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 3		N	-0-		-0-	
08	3596 X	3512	-0-	-84	-0-	3512 3		N	-0-		-0-	
09	3600 X	3372	-0-	-228	-0-	3372 2		N	-0-		-0-	
10	3689 X	3406	-0-	-283	-0-	3406 2		N	-0-		-0-	
11	3570 X	3110	-0-	-460	-0-	3110 2		N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #: 68D			RRCID ->	282784	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2180 - 2505
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 3		N	-0-		-0-	
07	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 3		N	-0-		-0-	
08	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 3		N	-0-		-0-	
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		N	-0-		-0-	
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2		N	-0-		-0-	
*11	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BURNETT			WELL #:	58B	RRCID ->	282785	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2663	PERF. 2232 - 2663		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3			N	-0-		-0-
07		2511 N	2128	-0-	-383	-0-	2128 3			N	-0-		-0-
08		2511 N	2177	-0-	-334	-0-	2177 3			N	-0-		-0-
09		2430 N	2054	-0-	-376	-0-	2054 2			N	-0-		-0-
10		2139 N	1736	-0-	-403	-0-	1736 2			N	-0-		-0-
11		2100 N	1310	-0-	-790	-0-	1310 2			N	-0-		-0-

BURNETT			WELL #:	62D	RRCID ->	282786	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2122 - 2530		
06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3			N	-0-		-0-
07		1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1390 3			N	-0-		-0-
08		1581 N	1528	-0-	-53	-0-	1528 3			N	-0-		-0-
09		1590 N	1217	-0-	-373	-0-	1217 2			N	-0-		-0-
10		1395 N	1072	-0-	-323	-0-	1072 2			N	-0-		-0-
11		1470 N	1254	-0-	-216	-0-	1254 2			N	-0-		-0-

FUQUA			WELL #:	19C	RRCID ->	282834	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2445 - 2800		
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-		-0-
07		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3			N	-0-		-0-
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3			N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2			N	-0-		-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2			N	-0-		-0-

BENNETT B			WELL #:	22A	RRCID ->	282842	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2462 - 2982		
06		2250 N	2218	-0-	-32	-0-	180 1	2038 3	N	-0-			-0-
07		2294 N	2205	-0-	-89	-0-	184 1	2021 3	N	-0-			-0-
08		2232 N	2153	-0-	-79	-0-	182 1	1971 3	N	-0-			-0-
09		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	390 1	1910 2	N	-0-			-0-
10		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	403 1	1913 2	N	-0-			-0-
*11		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	390 1	1811 2	N	-0-			-0-

SNEED 'B'			WELL #:	3A	RRCID ->	282843	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	2821	PERF. 2295 - 2821		
06		3210 X	3072	-0-	-138	-0-	180 1	2892 3	N	-0-			-0-
07		3348 X	3131	-0-	-217	-0-	183 1	2948 3	N	-0-			-0-
08		3348 X	3012	-0-	-336	-0-	186 1	2826 3	N	-0-			-0-
09		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-		-0-
10		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-		-0-
11		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-		-0-

SNEED			WELL #:	24A	RRCID ->	282964	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2370 - 2825		
06		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	180 1	2003 3	N	-0-			-0-
07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	186 1	2078 3	N	-0-			-0-
08		2201 N	2154	-0-	-47	-0-	177 1	1977 3	N	-0-			-0-
09		2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-		-0-
10		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-		-0-
11		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-		-0-

SNEED F			WELL #:	33A	RRCID ->	282969	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2420 - 2820		
06		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	390 1	1604 3	N	-0-			-0-
07		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	400 1	1372 3	N	-0-			-0-
08		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	403 1	1422 3	N	-0-			-0-
09		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	160 1	1261 2	N	-0-			-0-
10		1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1620 2			N	-0-		-0-
11		1770 N	1474	-0-	-296	-0-	1474 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2250 N	2215	-0-	-35	-0-		175	1	2040	3	N	-0-				-0-
07	2356 N	2284	-0-	-72	-0-		179	1	2105	3	N	-0-				-0-
08	2325 N	2256	-0-	-69	-0-		186	1	2070	3	N	-0-				-0-
09	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-						N	-0-				-0-
10	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-						N	-0-				-0-
11	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-						N	-0-				-0-

SNEED 'B' WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820

06	2910 X	2865	-0-	-45	-0-		167	1	2698	3	N	-0-				-0-
07	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-		186	1	2981	3	N	-0-				-0-
08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-		186	1	2836	3	N	-0-				-0-
09	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-		386	1	2676	2	N	-0-				-0-
10	3007 X	2759	-0-	-248	-0-		330	1	2429	2	N	-0-				-0-
*11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-		390	1	2652	2	N	-0-				-0-

SNEED JT WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000

06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		232	1	1835	3	N	-0-				-0-
07	2201 N	2093	-0-	-108	-0-		248	1	1845	3	N	-0-				-0-
08	2108 N	1997	-0-	-111	-0-		221	1	1776	3	N	-0-				-0-
09	2130 N	1758	-0-	-372	-0-		1758	2			N	-0-				-0-
10	2108 N	1789	-0-	-319	-0-		1789	2			N	-0-				-0-
11	1920 N	1571	-0-	-349	-0-		1571	2			N	-0-				-0-

SNEED -A- WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815

06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		180	1	1656	3	N	-0-				-0-
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		186	1	1661	3	N	-0-				-0-
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-		186	1	1599	3	N	-0-				-0-
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		380	1	1494	2	N	-0-				-0-
10	1860 N	1109	-0-	-751	-0-		223	1	886	2	N	-0-				-0-
11	1740 N	1663	-0-	-77	-0-		337	1	1326	2	N	-0-				-0-

SNEED -A- WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216

06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		180	1	1814	3	N	-0-				-0-
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-		186	1	1876	3	N	-0-				-0-
08	2108 N	1887	-0-	-221	-0-		174	1	1713	3	N	-0-				-0-
09	2040 N	1811	-0-	-229	-0-		203	1	1608	2	N	-0-				-0-
10	2077 N	1594	-0-	-483	-0-		1594	2			N	-0-				-0-
11	1830 N	1309	-0-	-521	-0-		1309	2			N	-0-				-0-

SNEED -C- WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900

06	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-		180	1	1777	3	N	-0-				-0-
07	2015 X	2005	-0-	-10	-0-		186	1	1819	3	N	-0-				-0-
08	2015 X	1965	-0-	-50	-0-		185	1	1780	3	N	-0-				-0-
09	1980 X	390	-0-	-1590	-0-		390	1			N	-0-				-0-
10	2015 N	401	-0-	-1614	-0-		401	1			N	-0-				-0-
11	1890 N	390	-0-	-1500	-0-		390	1			N	-0-				-0-

SNEED WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965

06	2040 N	1960	-0-	-80	-0-		389	1	1571	3	N	-0-				-0-
07	2232 N	1988	-0-	-244	-0-		403	1	1585	3	N	-0-				-0-
08	2170 N	2017	-0-	-153	-0-		402	1	1615	3	N	-0-				-0-
09	2190 N	1193	-0-	-997	-0-		1193	2			N	-0-				-0-
10	1984 N	1386	-0-	-598	-0-		1386	2			N	-0-				-0-
11	1950 N	1272	-0-	-678	-0-		1272	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SNEED -B- WELL #: 61B RRCID -> 283704 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2460 - 3000												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1480	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1581 N	1411	-0-	-170	-0-	1411	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	1571	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	1444	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED WELL #: 27A RRCID -> 284383 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2351 - 3214												
06	2730 X	2624	-0-	-106	-0-	113	1	2511	3	N	-0-	
07	2728 X	2427	-0-	-301	-0-	113	1	2314	3	N	-0-	
08	2759 X	2162	-0-	-597	-0-	78	1	2084	3	N	-0-	
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	556	1	2440	2	N	-0-	
10	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	620	1	2460	2	N	-0-	
*11	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	544	1	2224	2	N	-0-	

SNEED -C- WELL #: 46B RRCID -> 284387 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2167 - 3054												
06	3510 X	3001	-0-	-509	-0-	204	1	2797	3	N	-0-	
07	3627 X	3347	-0-	-280	-0-	253	1	3094	3	N	-0-	
08	3627 X	2784	-0-	-843	-0-	191	1	2593	3	N	-0-	
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-	
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-	

SNEED WELL #: 44B RRCID -> 284406 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2295 - 3000												
06	1710 N	1677	-0-	-33	-0-	270	1	1407	3	N	-0-	
07	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	273	1	1438	3	N	-0-	
08	1767 N	1724	-0-	-43	-0-	279	1	1445	3	N	-0-	
09	1770 N	1386	-0-	-384	-0-	1386	2	N	-0-	-0-		
10	1705 N	1423	-0-	-282	-0-	1423	2	N	-0-	-0-		
11	1680 N	1366	-0-	-314	-0-	1366	2	N	-0-	-0-		

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150												
06	2580 X	2508	-0-	-72	-0-	180	1	2328	3	N	-0-	
07	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	186	1	2324	3	N	-0-	
08	2511 X	2448	-0-	-63	-0-	186	1	2262	3	N	-0-	
09	2520 X	2100	-0-	-420	-0-	2100	2	N	-0-	-0-		
10	2604 X	2112	-0-	-492	-0-	2112	2	N	-0-	-0-		
11	2520 X	2108	-0-	-412	-0-	2108	2	N	-0-	-0-		

SNEED WELL #: 27D RRCID -> 284408 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 3100												
06	3570 X	3323	-0-	-247	-0-	115	1	3208	3	N	-0-	
07	3534 X	3355	-0-	-179	-0-	124	1	3231	3	N	-0-	
08	3534 X	3266	-0-	-268	-0-	124	1	3142	3	N	-0-	
09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-	
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-	
11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-	

SNEED F WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010												
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	269	1	854	3	N	-0-	
07	1147 N	960	-0-	-187	-0-	265	1	695	3	N	-0-	
08	1147 N	962	-0-	-185	-0-	272	1	690	3	N	-0-	
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	480	1	715	2	N	-0-	
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	496	1	716	2	N	-0-	
*11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	452	1	605	2	N	-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 WALKER -A- WELL #: 5B RRCID -> 284553 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	347	1	1584	3	N	-0-			-0-
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	390	1	1654	3	N	-0-			-0-
08	2170 N	1984	-0-	-186	-0-	372	1	1612	3	N	-0-			-0-
09	2160 N	1341	-0-	-819	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
10	2046 N	1260	-0-	-786	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
11	1920 N	1595	-0-	-325	-0-	1595	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 26B RRCID -> 284582 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 3164

06	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	180	1	2570	3	N	-0-			-0-
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	185	1	2651	3	N	-0-			-0-
08	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	182	1	2509	3	N	-0-			-0-
09	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
10	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
11	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-

SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900

06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	569	1	499	3	N	-0-			-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	589	1	499	3	N	-0-			-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	546	1	456	3	N	-0-			-0-
09	960 N	558	-0-	-402	-0-	128	1	430	2	N	-0-			-0-
10	992 N	620	-0-	-372	-0-	620	2			N	-0-			-0-
11	960 N	522	-0-	-438	-0-	522	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A254 RRCID -> 284743 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2272 - 2980

06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-			-0-
08	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
09	4290 X	4146	-0-	-144	-0-	4146	2			N	-0-			-0-
10	4433 X	4180	-0-	-253	-0-	4180	2			N	-0-			-0-
11	4290 X	3249	-0-	-1041	-0-	3249	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B144 RRCID -> 284749 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3060 - 3270

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUNLEY WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023

06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
08	1798 N	1311	-0-	-487	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
10	1798 N	1182	-0-	-616	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
*11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001				NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
DONALDSON		WELL #: 160A				RRCID -> 284788	COMPL. DATE 07/17/2018	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2765	- 3300			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1230 N	151	-0-	-1079	-0-	151 2	N	-0-			-0-	
07		1209 N	773	-0-	-436	-0-	773 2	N	-0-			-0-	
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-	
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-	
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	118 1	N	-0-	1486 2		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
BREYFOGLE		WELL #: 275C				RRCID -> 285304	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2805	- 3325			
06		5160 X	4802	-0-	-358	-0-	4802 2	N	-0-			-0-	
07		5053 X	4682	-0-	-371	-0-	4682 2	N	-0-			-0-	
08		5084 X	4573	-0-	-511	-0-	4573 2	N	-0-			-0-	
09		4920 X	3720	-0-	-1200	-0-	3720 2	N	-0-			-0-	
10		5084 X	2687	-0-	-2397	-0-	2687 2	N	-0-			-0-	
*11		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090 2	N	-0-			-0-	
BREYFOGLE		WELL #: 275D				RRCID -> 285308	COMPL. DATE 09/01/2019	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2740	- 3287			
06		4470 X	3986	-0-	-484	-0-	3986 2	N	-0-			-0-	
07		4278 X	4012	-0-	-266	-0-	4012 2	N	-0-			-0-	
08		4278 X	4057	-0-	-221	-0-	4057 2	N	-0-			-0-	
09		4140 X	3177	-0-	-963	-0-	3177 2	N	-0-			-0-	
10		4216 X	2764	-0-	-1452	-0-	2764 2	N	-0-			-0-	
*11		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2	N	-0-			-0-	
BREYFOGLE		WELL #: 275B				RRCID -> 285333	COMPL. DATE 09/01/2019	TOTAL DEPTH 3214	PERF. 2749	- 3214			
06		4800 X	2291	-0-	-2509	-0-	2291 2	N	-0-			-0-	
07		4681 X	885	-0-	-3796	-0-	885 2	N	-0-			-0-	
08		4681 X	4390	-0-	-291	-0-	4390 2	N	-0-			-0-	
09		4530 X	3867	-0-	-663	-0-	3867 2	N	-0-			-0-	
10		4216 X	2559	-0-	-1657	-0-	2559 2	N	-0-			-0-	
*11		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631 2	N	-0-			-0-	
LOR		WELL #: 243A				RRCID -> 285390	COMPL. DATE 08/28/2018	TOTAL DEPTH 3216	PERF. 2830	- 3216			
06		3090 X	1866	-0-	-1224	-0-	1866 2	N	-0-			-0-	
07		3565 X	2519	-0-	-1046	-0-	2519 2	N	-0-			-0-	
08		3565 X	3489	-0-	-76	-0-	3489 2	N	-0-			-0-	
09		3450 X	2944	-0-	-506	-0-	2944 2	N	-0-			-0-	
10		2790 X	1532	-0-	-1258	-0-	1532 2	N	-0-			-0-	
11		3390 X	3137	-0-	-253	-0-	3137 2	N	-0-			-0-	
STURDY		WELL #: 24D				RRCID -> 285408	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2755	- 3450			
06		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-			-0-	
07		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2	N	-0-			-0-	
08		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2	N	-0-			-0-	
09		2400 X	2271	-0-	-129	-0-	2271 2	N	-0-			-0-	
10		2697 N	1734	-0-	-963	-0-	1734 2	N	-0-			-0-	
*11		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2	N	-0-			-0-	
GOB		WELL #: 8A				RRCID -> 285409	COMPL. DATE 09/15/2019	TOTAL DEPTH 3109	PERF. 2705	- 3107			
06		3480 X	2440	-0-	-1040	-0-	2440 2	N	-0-			-0-	
07		3596 X	1650	-0-	-1946	-0-	1650 2	N	-0-			-0-	
08		3596 X	3216	-0-	-380	-0-	3216 2	N	-0-			-0-	
09		3270 X	2830	-0-	-440	-0-	2830 2	N	-0-			-0-	
10		3038 X	2359	-0-	-679	-0-	2359 2	N	-0-			-0-	
11		3120 X	2915	-0-	-205	-0-	2915 2	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LANGMACK		WELL #:		7D		RRCID -> 285410		COMPL. DATE 09/15/2019			TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3750 X	2263	-0-	-1487	-0-		2263	2					-0-
07		3751 X	3377	-0-	-374	-0-		3377	2					-0-
08		3751 X	847	-0-	-2904	-0-		847	2					-0-
09		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-								-0-
10		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-		3416	2					-0-
11		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-								-0-

MCDOWELL		WELL #:		212C		RRCID -> 285413		COMPL. DATE 07/16/2018			TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173			
06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		1202	2					-0-
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-		907	2					-0-
08		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		1423	2					-0-
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		1227	2					-0-
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1159	2					-0-
11		1380 N	1163	-0-	-217	-0-		1163	2					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:		58D		RRCID -> 285414		COMPL. DATE 09/15/2019			TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082			
06		2400 X	2054	-0-	-346	-0-		2054	2					-0-
07		2418 X	2250	-0-	-168	-0-		2250	2					-0-
08		2418 X	1629	-0-	-789	-0-		1629	2					-0-
09		2340 X	1852	-0-	-488	-0-		1852	2					-0-
10		2263 N	1730	-0-	-533	-0-		1730	2					-0-
*11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		2209	2					-0-

STAN		WELL #:		233B		RRCID -> 285418		COMPL. DATE 08/24/2018			TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326			
06		3000 N	5249	-0-	2249	2249		5249	2					-0-
07		3100 N	8873	-0-	5773	8022		8873	2					-0-
08		3100 N	7852	-0-	4752	12774		7852	2					-0-
09		18533 X	5759	-0-	-12774	-0-		5759	2					-0-
10		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-		4478	2					-0-
*11		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-		6619	2					-0-

ETHELYN		WELL #:		272C		RRCID -> 285454		COMPL. DATE 08/17/2018			TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320			
06		3960 X	3881	-0-	-79	-0-		3881	2					-0-
07		4371 X	3691	-0-	-680	-0-		3691	2					-0-
08		4371 X	3936	-0-	-435	-0-		3936	2					-0-
09		4230 X	3551	-0-	-679	-0-		3551	2					-0-
10		4371 X	2701	-0-	-1670	-0-		2701	2					-0-
*11		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-		4181	2					-0-

MATLOR		WELL #:		5C		RRCID -> 285456		COMPL. DATE 09/15/2019			TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964			
06		3690 X	3217	-0-	-473	-0-		3217	2					-0-
07		3813 X	1923	-0-	-1890	-0-		1923	2					-0-
08		3844 X	3765	-0-	-79	-0-		3765	2					-0-
09		3720 X	3415	-0-	-305	-0-		3415	2					-0-
10		3844 X	682	-0-	-3162	-0-		682	2					-0-
*11		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-		3665	2					-0-

SNEED -B-		WELL #:		4D		RRCID -> 285921		COMPL. DATE 10/09/2018			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800			
06		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-		713	1	2679	3			-0-
07		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-		837	1	2765	3			-0-
08		3596 X	3582	-0-	-14	-0-		837	1	2745	3			-0-
09		3480 X	3040	-0-	-440	-0-		663	1	2377	2			-0-
10		3596 X	3073	-0-	-523	-0-		435	1	2638	2			-0-
11		3480 X	3293	-0-	-187	-0-		870	1	2423	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
VENT		WELL #:		3A	RRCID ->	285955	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	2525 - 2951	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2520 X	1362	-0-	-1158	-0-	1362	2		N	-0-		-0-	
07	2418 X	2123	-0-	-295	-0-	2123	2		N	-0-		-0-	
08	2697 X	2190	-0-	-507	-0-	2190	2		N	-0-		-0-	
09	2610 X	2070	-0-	-540	-0-	2070	2		N	-0-		-0-	
10	2108 N	956	-0-	-1152	-0-	956	2		N	-0-		-0-	
*11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-		-0-	

SNEED		WELL #:		27C	RRCID ->	285959	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2365 - 3100	
06	2460 N	1926	-0-	-534	-0-	360	1	1566	3	N	-0-	-0-	
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	372	1	1791	3	N	-0-	-0-	
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	369	1	1680	3	N	-0-	-0-	
09	2010 N	1880	-0-	-130	-0-	390	1	1490	2	N	-0-	-0-	
10	2170 N	2029	-0-	-141	-0-	403	1	1626	2	N	-0-	-0-	
11	1980 N	1900	-0-	-80	-0-	390	1	1510	2	N	-0-	-0-	

SNEED -C-		WELL #:		29B	RRCID ->	285960	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2504 - 2909	
06	2490 X	2214	-0-	-276	-0-	743	1	1471	3	N	-0-	-0-	
07	2573 X	2343	-0-	-230	-0-	817	1	1526	3	N	-0-	-0-	
08	2573 X	2399	-0-	-174	-0-	837	1	1562	3	N	-0-	-0-	
09	2400 X	1859	-0-	-541	-0-	390	1	1469	2	N	-0-	-0-	
10	2356 N	1883	-0-	-473	-0-	403	1	1480	2	N	-0-	-0-	
11	2310 N	1712	-0-	-598	-0-	381	1	1331	2	N	-0-	-0-	

VENT		WELL #:		4C	RRCID ->	285980	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2658 - 3025	
06	2640 X	1280	-0-	-1360	-0-	1280	2		N	-0-		-0-	
07	2387 X	1978	-0-	-409	-0-	1978	2		N	-0-		-0-	
08	2604 X	2010	-0-	-594	-0-	2010	2		N	-0-		-0-	
09	2520 X	2166	-0-	-354	-0-	2166	2		N	-0-		-0-	
10	1984 N	1047	-0-	-937	-0-	1047	2		N	-0-		-0-	
*11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-		-0-	

VENT		WELL #:		2BB	RRCID ->	285981	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2677 - 3037	
06	2760 X	1276	-0-	-1484	-0-	1276	2		N	-0-		-0-	
07	2697 X	1865	-0-	-832	-0-	1865	2		N	-0-		-0-	
08	2697 X	2045	-0-	-652	-0-	2045	2		N	-0-		-0-	
09	2580 X	2195	-0-	-385	-0-	2195	2		N	-0-		-0-	
10	1860 N	1013	-0-	-847	-0-	1013	2		N	-0-		-0-	
*11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-		-0-	

SNEED 'B'		WELL #:		2C	RRCID ->	286013	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	3203	PERF.	2279 - 3203	
06	3840 X	3739	-0-	-101	-0-	785	1	2954	3	N	-0-	-0-	
07	3968 X	3899	-0-	-69	-0-	837	1	3062	3	N	-0-	-0-	
08	3968 X	3911	-0-	-57	-0-	812	1	3099	3	N	-0-	-0-	
09	3960 X	864	-0-	-3096	-0-	864	1		N	-0-		-0-	
10	3968 X	852	-0-	-3116	-0-	852	1		N	-0-		-0-	
11	3780 X	860	-0-	-2920	-0-	860	1		N	-0-		-0-	

EAKIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	286819	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	3679	PERF.	2394 - 3385	
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-		-0-	
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-		-0-	
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-		-0-	
09	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	2		N	-0-		-0-	
10	744 N	388	-0-	-356	-0-	388	2		N	-0-		-0-	
*11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
BIVINS			WELL #:	5C	RRCID ->	287916	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2124 - 2823		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY (-) UNDERAGE	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		5370 X	4838	-0-	-532	-0-		4838 2		N	-0-			-0-
07		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-		6708 2		N	-0-			-0-
08		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-		7152 2		N	-0-			-0-
09		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-		6745 2		N	-0-			-0-
10		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-		6833 2		N	-0-			-0-
*11		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-		6522 2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	4A	RRCID ->	288029	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2125 - 2847		
06		3240 X	3030	-0-	-210	-0-		3030 2		N	-0-			-0-
07		3348 X	2879	-0-	-469	-0-		2879 2		N	-0-			-0-
08		3348 X	2564	-0-	-784	-0-		2564 2		N	-0-			-0-
09		3240 X	1945	-0-	-1295	-0-		1945 2		N	-0-			-0-
10		3348 X	2768	-0-	-580	-0-		2768 2		N	-0-			-0-
11		3030 X	2832	-0-	-198	-0-		2832 2		N	-0-			-0-

BURNETT			WELL #:	33D	RRCID ->	288087	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2399 - 2863		
06		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-		2684 3		N	-0-			-0-
07		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-		3060 3		N	-0-			-0-
08		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-		2875 3		N	-0-			-0-
09		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-		2896 2		N	-0-			-0-
10		3069 N	2672	-0-	-397	-0-		2672 2		N	-0-			-0-
11		2790 N	2251	-0-	-539	-0-		2251 2		N	-0-			-0-

BURNETT			WELL #:	26C	RRCID ->	288196	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	2770 - 2872		
06		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		2114 3		N	-0-			-0-
07		2263 N	2050	-0-	-213	-0-		2050 3		N	-0-			-0-
08		2170 N	1674	-0-	-496	-0-		1674 3		N	-0-			-0-
09		2160 N	2028	-0-	-132	-0-		2028 2		N	-0-			-0-
10		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		2081 2		N	-0-			-0-
*11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		1896 2		N	-0-			-0-

BURNETT			WELL #:	97D	RRCID ->	288197	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2242 - 2902		
06		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		2362 3		N	-0-			-0-
07		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-		2561 3		N	-0-			-0-
08		2790 N	2652	-0-	-138	-0-		2652 3		N	-0-			-0-
09		2790 N	2589	-0-	-201	-0-		2589 2		N	-0-			-0-
10		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-		2615 2		N	-0-			-0-
11		2580 N	2550	-0-	-30	-0-		2550 2		N	-0-			-0-

SNEED -C-			WELL #:	41C	RRCID ->	288223	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2391 - 3070		
06		2850 X	2431	-0-	-419	-0-		638 1	1793 3	N	-0-			-0-
07		2883 X	2471	-0-	-412	-0-		739 1	1732 3	N	-0-			-0-
08		2883 X	2165	-0-	-718	-0-		638 1	1527 3	N	-0-			-0-
09		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-		859 1	1864 2	N	-0-			-0-
10		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-		876 1	1860 2	N	-0-			-0-
*11		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-		862 1	1635 2	N	-0-			-0-

SNEED			WELL #:	26D	RRCID ->	288239	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2352 - 2968		
06		2490 X	2098	-0-	-392	-0-		347 1	1751 3	N	-0-			-0-
07		2573 X	2289	-0-	-284	-0-		372 1	1917 3	N	-0-			-0-
08		2573 X	1854	-0-	-719	-0-		328 1	1526 3	N	-0-			-0-
09		2220 X	2081	-0-	-139	-0-		390 1	1691 2	N	-0-			-0-
10		2294 N	2093	-0-	-201	-0-		403 1	1690 2	N	-0-			-0-
*11		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		383 1	1544 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SNEED -C-		WELL #:	47D	RRCID ->	288240	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	2769	PERF. 2099 - 2769
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2942 -0-	-58 -0-		2942 3			N -0-		-0-
07	3100 X	2148 -0-	-952 -0-		2148 3			N -0-		-0-
08	3106 X	3106 -0-	-0- -0-		3106 3			N -0-		-0-
09	3000 X	2949 -0-	-51 -0-		2949 2			N -0-		-0-
10	3038 X	2916 -0-	-122 -0-		2916 2			N -0-		-0-
11	3000 X	2753 -0-	-247 -0-		2753 2			N -0-		-0-
MASTERSON		WELL #:	12C	RRCID ->	288414	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2051 - 2874
06	3539 X	3539 -0-	-0- -0-		3539 2			N -0-		-0-
07	3605 X	3605 -0-	-0- -0-		3605 2			N -0-		-0-
08	3379 X	3267 -0-	-112 -0-		3267 2			N -0-		-0-
09	3540 X	3284 -0-	-256 -0-		3284 2			N -0-		-0-
10	3658 X	3049 -0-	-609 -0-		3049 2			N -0-		-0-
11	3540 X	3183 -0-	-357 -0-		3183 2			N -0-		-0-
MASTERSON		WELL #:	38B	RRCID ->	288461	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1990 - 2881
06	30 N	-0- -0-	-30 -0-					N -0-		-0-
07	217 N	-0- -0-	-217 -0-					N -0-		-0-
08	192 N	192 -0-	-0- -0-		192 2			N -0-		-0-
09	464 N	464 -0-	-0- -0-		464 2			N -0-		-0-
10	373 N	373 -0-	-0- -0-		373 2			N -0-		-0-
*11	270 N	270 -0-	-0- -0-		270 2			N -0-		-0-
MASTERSON		WELL #:	80A	RRCID ->	288466	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 1963 - 2854
06	1529 N	1529 -0-	-0- -0-		1529 2			N -0-		-0-
07	1534 N	1534 -0-	-0- -0-		1534 2			N -0-		-0-
08	1454 N	1454 -0-	-0- -0-		1454 2			N -0-		-0-
09	1304 N	1304 -0-	-0- -0-		1304 2			N -0-		-0-
10	1329 N	1329 -0-	-0- -0-		1329 2			N -0-		-0-
11	1200 N	993 -0-	-207 -0-		993 2			N -0-		-0-
MASTERSON		WELL #:	40A	RRCID ->	288474	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2165 - 3093
06	1380 N	1006 -0-	-374 -0-		1006 2			N -0-		-0-
07	1472 N	1472 -0-	-0- -0-		1472 2			N -0-		-0-
08	1428 N	1428 -0-	-0- -0-		1428 2			N -0-		-0-
09	1311 N	1311 -0-	-0- -0-		1311 2			N -0-		-0-
10	1457 N	1360 -0-	-97 -0-		1360 2			N -0-		-0-
11	1380 N	1266 -0-	-114 -0-		1266 2			N -0-		-0-
MASTERSON		WELL #:	49C	RRCID ->	288475	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2030 - 2818
06	1380 N	1180 -0-	-200 -0-		1180 2			N -0-		-0-
07	1397 N	1397 -0-	-0- -0-		1397 2			N -0-		-0-
08	1384 N	1384 -0-	-0- -0-		1384 2			N -0-		-0-
09	1300 N	1300 -0-	-0- -0-		1300 2			N -0-		-0-
10	1395 N	1292 -0-	-103 -0-		1292 2			N -0-		-0-
11	1350 N	1078 -0-	-272 -0-		1078 2			N -0-		-0-
FEE		WELL #:	79A	RRCID ->	288476	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 2050 - 2758
06	2760 X	2644 -0-	-116 -0-		2644 2			N -0-		-0-
07	2852 X	2700 -0-	-152 -0-		2700 2			N -0-		-0-
08	2852 X	2734 -0-	-118 -0-		2734 2			N -0-		-0-
09	2760 X	2451 -0-	-309 -0-		2451 2			N -0-		-0-
10	2697 N	2294 -0-	-403 -0-		2294 2			N -0-		-0-
11	2640 N	1896 -0-	-744 -0-		1896 2			N -0-		-0-

PANHANDLE, WEST											//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											//CONT.// 760218									
BIVINS											WELL #: 5A		RRCID -> 288584		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 2708		PERF. 2086 - 2708	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	1590	X	1455	-0-	-135	-0-	1455	2		N	-0-				-0-					
07	1643	X	1453	-0-	-190	-0-	1453	2		N	-0-				-0-					
08	1643	X	1450	-0-	-193	-0-	1450	2		N	-0-				-0-					
09	1560	X	1018	-0-	-542	-0-	1018	2		N	-0-				-0-					
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2		N	-0-				-0-					
11	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1321	2		N	-0-				-0-					

BIVINS											WELL #: 17B		RRCID -> 288585		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 3119		PERF. 2632 - 3119	
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-				-0-					
07	744	N	380	-0-	-364	-0-	380	2		N	-0-				-0-					
08	744	N	387	-0-	-357	-0-	387	2		N	-0-				-0-					
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-					
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2		N	-0-				-0-					
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2		N	-0-				-0-					

BIVINS											WELL #: 37D		RRCID -> 288665		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 3181		PERF. 2436 - 3181	
06	1470	N	1292	-0-	-178	-0-	1292	2		N	-0-				-0-					
07	930	N	697	-0-	-233	-0-	697	2		N	-0-				-0-					
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-				-0-					
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-				-0-					
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-				-0-					
11	1500	N	1119	-0-	-381	-0-	1119	2		N	-0-				-0-					

SNEED											WELL #: 28A		RRCID -> 288794		COMPL. DATE 06/27/2019		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2180 - 2841	
06	3060	X	2929	-0-	-131	-0-	570	1	2359	3	N	-0-			-0-					
07	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	588	1	2423	3	N	-0-			-0-					
08	3100	X	2122	-0-	-978	-0-	423	1	1699	3	N	-0-			-0-					
09	3090	X	2486	-0-	-604	-0-	406	1	2080	2	N	-0-			-0-					
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	899	1	2299	2	N	-0-			-0-					
*11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	853	1	2143	2	N	-0-			-0-					

SNEED P											WELL #: 199E		RRCID -> 288892		COMPL. DATE 04/29/2019		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2108 - 3025	
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		N	-0-				-0-					
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-				-0-					
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-				-0-					
09	3090	X	2769	-0-	-321	-0-	2769	2		N	-0-				-0-					
10	3193	X	2714	-0-	-479	-0-	2714	2		N	-0-				-0-					
11	3090	X	2298	-0-	-792	-0-	2298	2		N	-0-				-0-					

SNEED											WELL #: 23C		RRCID -> 288893		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2911		PERF. 2362 - 2911	
06	4860	X	4670	-0-	-190	-0-	810	1	3860	3	N	-0-			-0-					
07	5022	X	4867	-0-	-155	-0-	836	1	4031	3	N	-0-			-0-					
08	5022	X	4687	-0-	-335	-0-	836	1	3851	3	N	-0-			-0-					
09	4920	X	4462	-0-	-458	-0-	870	1	3592	2	N	-0-			-0-					
10	4898	X	4468	-0-	-430	-0-	899	1	3569	2	N	-0-			-0-					
11	4710	X	4242	-0-	-468	-0-	863	1	3379	2	N	-0-			-0-					

MASTERTSON											WELL #: 95T		RRCID -> 288943		COMPL. DATE 05/30/2019		TOTAL DEPTH 2913		PERF. 2085 - 2913	
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-				-0-					
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-				-0-					
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-				-0-					
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-				-0-					
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-				-0-					
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-				-0-					

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BIVINS			//CONT.//	760218								
		WELL #:		107D		RRCID -> 289156		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	4020	X	3129	-0-	-891	-0-	3129	2	N	-0-	-0-	
07	4154	X	3148	-0-	-1006	-0-	3148	2	N	-0-	-0-	
08	4154	X	2754	-0-	-1400	-0-	2754	2	N	-0-	-0-	
09	3690	X	2151	-0-	-1539	-0-	2151	2	N	-0-	-0-	
10	3813	X	2740	-0-	-1073	-0-	2740	2	N	-0-	-0-	
*11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2	N	-0-	-0-	

READ												
		WELL #:		1A		RRCID -> 289182		COMPL. DATE 05/30/2019		TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2192 - 3151		
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2	N	-0-	-0-	
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2	N	-0-	-0-	
08	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	2952	2	N	-0-	-0-	
09	2970	X	2600	-0-	-370	-0-	2600	2	N	-0-	-0-	
10	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	2829	2	N	-0-	-0-	
11	2850	X	2263	-0-	-587	-0-	2263	2	N	-0-	-0-	

BIVINS												
		WELL #:		18A		RRCID -> 289217		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705		
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	N	-0-	-0-	
07	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2	N	-0-	-0-	
08	2728	X	2587	-0-	-141	-0-	2587	2	N	-0-	-0-	
09	2640	X	1715	-0-	-925	-0-	1715	2	N	-0-	-0-	
10	2573	N	2565	-0-	-8	-0-	2565	2	N	-0-	-0-	
11	2490	N	2338	-0-	-152	-0-	2338	2	N	-0-	-0-	

BIVINS												
		WELL #:		13A		RRCID -> 289446		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 2806		
06	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	1202	2	N	-0-	-0-	
07	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	2	N	-0-	-0-	
08	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2	N	-0-	-0-	
09	1200	N	876	-0-	-324	-0-	876	2	N	-0-	-0-	
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-	-0-	
11	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2	N	-0-	-0-	

BIVINS												
		WELL #:		S 4		RRCID -> 289468		COMPL. DATE 04/01/2021		TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772		
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2	N	-0-	-0-	
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2	N	-0-	-0-	
08	5239	X	3674	-0-	-1565	-0-	3674	2	N	-0-	-0-	
09	5070	X	3161	-0-	-1909	-0-	3161	2	N	-0-	-0-	
10	5239	X	3395	-0-	-1844	-0-	3395	2	N	-0-	-0-	
11	4230	X	3103	-0-	-1127	-0-	3103	2	N	-0-	-0-	

BIVINS												
		WELL #:		S 3		RRCID -> 289530		COMPL. DATE 04/21/2021		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722		
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2	N	-0-	-0-	
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2	N	-0-	-0-	
08	10974	X	7487	-0-	-3487	-0-	7487	2	N	-0-	-0-	
09	10620	X	6686	-0-	-3934	-0-	6686	2	N	-0-	-0-	
10	10974	X	6457	-0-	-4517	-0-	6457	2	N	-0-	-0-	
11	9030	X	5812	-0-	-3218	-0-	5812	2	N	-0-	-0-	

BIVINS												
		WELL #:		17D		RRCID -> 289703		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891		
06	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	1372	2	N	-0-	-0-	
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-	-0-	
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-	-0-	
09	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1287	2	N	-0-	-0-	
10	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1271	2	N	-0-	-0-	
11	1350	N	1131	-0-	-219	-0-	1131	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT														
WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2259 - 2884														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
07		1643 X	1542	-0-	-101	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
08		1643 X	1507	-0-	-136	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
09		1650 X	1562	-0-	-88	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
10		1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
11		1470 N	1356	-0-	-114	-0-	1356	3		N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2208 - 2648														
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
07		1705 N	1420	-0-	-285	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
09		1110 N	210	-0-	-900	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10		1426 N	9	-0-	-1417	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703														
06		3000 X	2680	-0-	-320	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
07		3100 X	2687	-0-	-413	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
08		3100 X	2652	-0-	-448	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
09		2730 X	2502	-0-	-228	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
10		2697 N	2510	-0-	-187	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
11		2580 N	2377	-0-	-203	-0-	2377	2		N	-0-			-0-

COON, R. S.														
WELL #: 16D RRCID -> 290783 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2390 - 3220														
06		9450 X	239	-0-	-9211	-0-	239	1		N	-0-			-0-
07		9765 X	5262	-0-	-4503	-0-	258	1	5004	2	N	-0-		-0-
08		9765 X	4237	-0-	-5528	-0-	270	1	3967	2	N	-0-		-0-
09		9450 X	3408	-0-	-6042	-0-	234	1	3174	2	N	-0-		-0-
10		5270 X	2805	-0-	-2465	-0-	162	1	2643	2	N	-0-		-0-
11		5100 X	3589	-0-	-1511	-0-	259	1	3330	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.														
WELL #: 7B RRCID -> 290788 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2335 - 2817														
06		9212 X	3951	-0-	-5261	-0-	3951	2		N	-0-			-0-
07		8060 X	359	-0-	-7701	-0-	359	2		N	-0-			-0-
08		8060 X	3449	-0-	-4611	-0-	3449	3		N	-0-			-0-
09		7800 X	2660	-0-	-5140	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
10		4898 X	2183	-0-	-2715	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
11		3960 X	3032	-0-	-928	-0-	360	1	2672	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.														
WELL #: 7A RRCID -> 290851 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 2811 PERF. 2344 - 2811														
06		23494 X	7037	-0-	-16457	-0-	7037	2		N	-0-			-0-
07		10850 X	6236	-0-	-4614	-0-	6236	2		N	-0-			-0-
08		10850 X	5711	-0-	-5139	-0-	5711	2		N	-0-			-0-
09		7800 X	5350	-0-	-2450	-0-	5350	2		N	-0-			-0-
10		8060 X	3859	-0-	-4201	-0-	3859	2		N	-0-			-0-
11		7050 X	4485	-0-	-2565	-0-	4485	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.														
WELL #: 7C RRCID -> 290853 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2280 - 2847														
06		11700 X	360	-0-	-11340	-0-	360	1		N	-0-			-0-
07		12090 X	5236	-0-	-6854	-0-	365	1	4871	2	N	-0-		-0-
08		12090 X	4868	-0-	-7222	-0-	364	1	4504	2	N	-0-		-0-
09		7650 X	4398	-0-	-3252	-0-	357	1	4041	2	N	-0-		-0-
10		7905 X	3070	-0-	-4835	-0-	224	1	2846	2	N	-0-		-0-
11		5070 X	3893	-0-	-1177	-0-	340	1	3553	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
COON, R. S.		WELL #:	16A	RRCID ->	290929	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2512 - 3239	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7500 X	251	-0-	-7249	-0-	251 1	N	-0-	-0-	
07		7750 X	4205	-0-	-3545	-0-	173 1	4032 2	N	-0-	
08		7750 X	4589	-0-	-3161	-0-	270 1	4319 2	N	-0-	
09		7500 X	3673	-0-	-3827	-0-	236 1	3437 2	N	-0-	
10		6417 X	2729	-0-	-3688	-0-	180 1	2549 2	N	-0-	
11		4440 X	3786	-0-	-654	-0-	270 1	3516 2	N	-0-	

SNEED P		WELL #:	3D	RRCID ->	291012	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2243 - 3144	
06		34391 X	1377	-0-	-33014	-0-	1377 2	N	-0-	-0-	
07		6944 X	1410	-0-	-5534	-0-	1410 2	N	-0-	-0-	
08		6944 X	1421	-0-	-5523	-0-	1421 2	N	-0-	-0-	
09		6720 X	1402	-0-	-5318	-0-	1402 2	N	-0-	-0-	
10		1953 N	1467	-0-	-486	-0-	1467 2	N	-0-	-0-	
11		1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345 2	N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:	72B	RRCID ->	291015	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	2826	PERF. 2286 - 2826	
06		8700 X	5823	-0-	-2877	-0-	5823 2	N	-0-	-0-	
07		8990 X	5395	-0-	-3595	-0-	5395 2	N	-0-	-0-	
08		8990 X	5220	-0-	-3770	-0-	5220 2	N	-0-	-0-	
09		6240 X	4868	-0-	-1372	-0-	4868 2	N	-0-	-0-	
10		6448 X	3495	-0-	-2953	-0-	3495 2	N	-0-	-0-	
11		5820 X	4799	-0-	-1021	-0-	4799 2	N	-0-	-0-	

GOBER		WELL #:	16D	RRCID ->	291017	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2596 - 3039	
06		14627 X	7707	-0-	-6920	-0-	7707 2	N	-0-	-0-	
07		11284 X	7498	-0-	-3786	-0-	269 1	7229 2	N	-0-	
08		11284 X	6317	-0-	-4967	-0-	204 1	6113 2	N	-0-	
09		10920 X	3661	-0-	-7259	-0-	101 1	3560 2	N	-0-	
10		7967 X	7255	-0-	-712	-0-	185 1	7070 2	N	-0-	
*11		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	266 1	7670 2	N	-0-	

SNEED, J. T. 'W'		WELL #:	13B	RRCID ->	291026	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	2877	PERF. 2443 - 2877	
06		9456 X	4318	-0-	-5138	-0-	4318 2	N	-0-	-0-	
07		6634 X	4108	-0-	-2526	-0-	279 1	3829 2	N	-0-	
08		6634 X	3813	-0-	-2821	-0-	279 1	3534 2	N	-0-	
09		6420 X	3454	-0-	-2966	-0-	270 1	3184 2	N	-0-	
10		5146 X	1979	-0-	-3167	-0-	167 1	1812 2	N	-0-	
11		4320 X	3030	-0-	-1290	-0-	238 1	2792 2	N	-0-	

GOBER		WELL #:	15B	RRCID ->	291031	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2586 - 2995	
06		5938 X	5804	-0-	-134	-0-	5804 2	N	-0-	-0-	
07		8184 X	5746	-0-	-2438	-0-	269 1	5477 2	N	-0-	
08		8184 X	4555	-0-	-3629	-0-	236 1	4319 2	N	-0-	
09		7920 X	6260	-0-	-1660	-0-	270 1	5990 2	N	-0-	
10		5983 X	3960	-0-	-2023	-0-	185 1	3775 2	N	-0-	
11		5790 X	4833	-0-	-957	-0-	270 1	4563 2	N	-0-	

SCHLEE		WELL #:	271C	RRCID ->	291037	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2820 - 3326	
06		0	7942	-0-	7942	8070	7942 2	N	-0-	-0-	
07		14686 X	6616	-0-	-8070	-0-	269 1	6347 2	N	-0-	
08		11408 X	6786	-0-	-4622	-0-	269 1	6517 2	N	-0-	
09		11040 X	5516	-0-	-5524	-0-	257 1	5259 2	N	-0-	
10		8215 X	3798	-0-	-4417	-0-	171 1	3627 2	N	-0-	
11		7950 X	5541	-0-	-2409	-0-	270 1	5271 2	N	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273B	RRCID ->	291038	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	3331	PERF. 2779 -	3331
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	4954	-0-	4954	6247	4954	2	N	-0-			-0-
07	11296 X	5049	-0-	-6247	-0-	5049	2	N	-0-			-0-
08	8680 X	3480	-0-	-5200	-0-	3480	2	N	-0-			-0-
09	8400 X	4595	-0-	-3805	-0-	4595	2	N	-0-			-0-
10	5115 X	2882	-0-	-2233	-0-	2882	2	N	-0-			-0-
11	4950 X	4355	-0-	-595	-0-	4355	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		234B	RRCID ->	291100	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	3342	PERF. 2858 -	3342
06	0	10853	-0-	10853	11929	10853	2	N	-0-			-0-
07	18483 X	6554	-0-	-11929	-0-	275	1	N	-0-			-0-
08	12772 X	8325	-0-	-4447	-0-	261	1	N	-0-			-0-
09	12360 X	6992	-0-	-5368	-0-	266	1	N	-0-			-0-
10	11222 X	3801	-0-	-7421	-0-	171	1	N	-0-			-0-
11	10860 X	6230	-0-	-4630	-0-	270	1	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1B	RRCID ->	291170	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2257 -	3015
06	0	4607	-0-	4607	4607	4607	2	N	-0-			-0-
07	DELQ PR	6462	-0-	6462	11069	6462	2	N	-0-			-0-
08	16405 X	5336	-0-	-11069	-0-	5336	2	N	-0-			-0-
09	7950 X	4595	-0-	-3355	-0-	4595	2	N	-0-			-0-
10	8215 X	3061	-0-	-5154	-0-	3061	2	N	-0-			-0-
11	7950 X	4600	-0-	-3350	-0-	4600	2	N	-0-			-0-

TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273A	RRCID ->	291204	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2787 -	3326
06	0	210	-0-	210	210	210	2	N	-0-			-0-
07	DELQ PR	243	-0-	243	453	243	2	N	-0-			-0-
08	8835 X	257	-0-	-8578	-0-	257	1	N	-0-			-0-
09	8550 X	266	-0-	-8284	-0-	266	1	N	-0-			-0-
10	8835 X	152	-0-	-8683	-0-	152	1	N	-0-			-0-
11	8550 X	270	-0-	-8280	-0-	270	1	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		230B	RRCID ->	291205	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2814 -	3290
06	0	4180	-0-	4180	4180	4180	2	N	-0-			-0-
07	DELQ PR	6044	-0-	6044	10224	6044	2	N	-0-			-0-
08	12476 X	2252	-0-	-10224	-0-	103	1	N	-0-			-0-
09	8400 X	5260	-0-	-3140	-0-	257	1	N	-0-			-0-
10	8680 X	3139	-0-	-5541	-0-	153	1	N	-0-			-0-
11	8400 X	4445	-0-	-3955	-0-	252	1	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 2	RRCID ->	291223	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	2582	PERF. 2005 -	2582
06	0	966	-0-	966	966	966	2	N	-0-			-0-
07	DELQ PR	2627	-0-	2627	3593	2627	2	N	-0-			-0-
08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	4050 X	2298	-0-	-1752	-0-	2298	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 6	RRCID ->	291403	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 1993 -	2475
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	3563	-0-	3563	3563	3563	2	N	-0-			-0-
08	DELQ PR	2453	-0-	2453	6016	2453	2	N	-0-			-0-
09	9602 X	3586	-0-	-6016	-0-	3586	2	N	-0-			-0-
10	6169 X	3648	-0-	-2521	-0-	3648	2	N	-0-			-0-
11	5970 X	2003	-0-	-3967	-0-	2003	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #: S 1		RRCID ->	291487		COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	2623 PERF. 2046 - 2623	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

07		0	3961	-0-	3961	3961	3961	2	N	-0-			-0-
08		0	6446	-0-	6446	10407	6446	2	N	-0-			-0-
09		0	4874	-0-	4874	15281	4874	2	N	-0-			-0-
10		20033 X	4752	-0-	-15281	-0-	4752	2	N	-0-			-0-
11		6810 X	4419	-0-	-2391	-0-	4419	2	N	-0-			-0-

FEE				WELL #: S 3		RRCID ->	291503		COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	2770 PERF. 2120 - 2770	
07		0	2885	-0-	2885	2885	2885	2	N	-0-			-0-
08		0	6196	-0-	6196	9081	6196	2	N	-0-			-0-
09		0	5217	-0-	5217	14298	5217	2	N	-0-			-0-
10		19288 X	4990	-0-	-14298	-0-	4990	2	N	-0-			-0-
11		6930 X	4497	-0-	-2433	-0-	4497	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: S 5		RRCID ->	291521		COMPL. DATE	07/02/2021	TOTAL DEPTH	2751 PERF. 2210 - 2751	
07		0	5552	-0-	5552	5552	5552	3	N	-0-			-0-
08		0	4802	-0-	4802	10354	4802	3	N	-0-			-0-
09		0 W	3586	-0-	3586	13940	3586	3	N	-0-			-0-
10		0 W	3648	-0-	3648	17588	3648	3	N	-0-			-0-
11		0 W	3262	-0-	3262	20850	3262	3	N	-0-			-0-

FEE				WELL #: S 1		RRCID ->	291659		COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL DEPTH	2623 PERF. 2120 - 2623	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		6453 X	NO RPT	-0-	-6453	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN - WELLS				828720									
FEE, SULLIVAN				WELL #: 101		RRCID ->	088103		COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 2846 - 3080	
06		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2	N	-0-			-0-
07		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2	N	-0-			-0-
08		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-			-0-
09		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	N	-0-			-0-
10		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-			-0-
*11		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-			-0-

FEE, SULLIVAN				WELL #: 102		RRCID ->	282492		COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2813 - 3200	
06		2730 X	2312	-0-	-418	-0-	2312	2	N	-0-			-0-
07		2821 X	2467	-0-	-354	-0-	2467	2	N	-0-			-0-
08		2542 X	2124	-0-	-418	-0-	2124	2	N	-0-			-0-
09		2460 X	2288	-0-	-172	-0-	2288	2	N	-0-			-0-
10		2480 N	1931	-0-	-549	-0-	1931	2	N	-0-			-0-
11		2070 N	1646	-0-	-424	-0-	1646	2	N	-0-			-0-

TBH, LLC				840296									
FEE LAND				WELL #: 1		RRCID ->	025425		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
07		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
08		467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
09		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
10		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
*11		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 TOP O' TEXAS PRODUCTION CO. 862546
 HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
07	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
08	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-
09	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
*10	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-
*11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-

TOPPER OIL COMPANY 862606
 JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
07	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
*09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
*10	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
*11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
07	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
08	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
*09	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			-0-
*10	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
*11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
 DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
10	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
*11	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BURNETT -C-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 865980	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	

SMITH, ARLIE		WELL #:		3	RRCID ->	213031	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3510	-	3675
06	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-				-0-
07	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-				-0-
08	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-				-0-
09	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-				-0-
10	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-				-0-
*11	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-				-0-

MARVIN		WELL #:		2	RRCID ->	216369	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2750	-	3200
06	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-				-0-
07	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-				-0-
08	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-				-0-
09	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-				-0-
10	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-				-0-
*11	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-				-0-

THATEN		WELL #:		2	RRCID ->	217368	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	3338	-	3577
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-				-0-
07	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-				-0-
08	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-				-0-
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-				-0-
10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-				-0-
*11	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-				-0-

DALE		WELL #:		2	RRCID ->	217373	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3326	-	3620
06	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-				-0-
07	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-				-0-
08	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-				-0-
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-				-0-
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-				-0-
*11	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-				-0-

MASS		WELL #:		2	RRCID ->	220202	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3176	-	3408
06	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-				-0-
07	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-				-0-
08	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-				-0-
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-				-0-
10	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-				-0-
*11	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-				-0-

LOVE		WELL #:		3	RRCID ->	230410	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3340	-	3550
06	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-				-0-
07	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-				-0-
08	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-				-0-
09	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-				-0-
10	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-				-0-
*11	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY MARNI		//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980								
		WELL #: 2			RRCID -> 230945		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-
07	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-
08	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-
10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-
*11	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-

REUTER		WELL #: 2R			RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100	
06	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-	-0-
07	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-
09	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-	-0-
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-	-0-
*11	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-	-0-

NELSON		WELL #: 1R			RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100	
06	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3	N	-0-	-0-
07	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-	-0-
08	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-	-0-
09	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-	-0-
10	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-	-0-
*11	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-	-0-

RAY		WELL #: 1R			RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100	
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-
07	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-
08	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-	-0-
09	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-
10	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BALF		WELL #: 1R			RRCID -> 255034		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500	
06	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3	N	-0-	-0-
07	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-	-0-
08	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3	N	-0-	-0-
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3	N	-0-	-0-
10	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3	N	-0-	-0-
*11	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-	-0-

ZELLA		WELL #: A 2R			RRCID -> 255035		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910	
06	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-	-0-
07	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-	-0-
08	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-	-0-
09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-	-0-
10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-	-0-
*11	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-	-0-

STOCKING		WELL #: 1R			RRCID -> 258081		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260	
06	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-
07	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-
08	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	-0-
09	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-	-0-
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-
*11	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BALFOUR		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
		WELL #: 9R		RRCID -> 262875		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-			-0-
07	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-			-0-
08	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-
09	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			-0-
10	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-
*11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-

PAASCH		WELL #: 2		RRCID -> 262876		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400				
06	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
07	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-			-0-
08	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-			-0-
09	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
10	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
*11	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-			-0-

CR JONES E		WELL #: 2R		RRCID -> 264789		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200				
06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
07	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-			-0-
08	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-			-0-
10	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
*11	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			-0-

CR JONES "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 266506		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300				
06	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-
07	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-			-0-
08	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-			-0-
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	N	-0-			-0-
10	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-			-0-
*11	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-			-0-

BRI		WELL #: 1R		RRCID -> 266560		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEIER CHARLES		WELL #: 1R		RRCID -> 266567		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043				
06	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-			-0-
07	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
08	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-			-0-
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-			-0-
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
*11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-			-0-

MIXON		WELL #: 1R		RRCID -> 266948		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275				
06	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			-0-
07	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-
08	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			-0-
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
*11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY CARVE		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
		//CONT.// 865980												
		WELL #: 1R		RRCID -> 267172		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			-0-
07	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
08	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-			-0-
09	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
*11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-

INA		WELL #: 1R		RRCID -> 267985		COMPL. DATE 07/11/2012			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550					
06	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
07	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
10	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-
*11	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-

BALFOUR		WELL #: 4R		RRCID -> 267986		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500					
06	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-			-0-
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
08	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			-0-
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-
*11	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-

BALFOUR		WELL #: 2R		RRCID -> 273525		COMPL. DATE 07/11/2012			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500					
06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
09	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
*11	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-

INA		WELL #: 4R		RRCID -> 276539		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550					
06	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-			-0-
07	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
08	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-			-0-
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
10	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-			-0-
*11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			-0-

BALFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 279294		COMPL. DATE 03/12/2015			TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160					
06	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			-0-
07	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			-0-
08	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-
09	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-			-0-
10	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
*11	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-			-0-

BOOHER, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 279420		COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250					
06	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-
07	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
08	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
09	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			-0-
10	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			-0-
*11	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST
TRAVELERS OIL COMPANY
SHELLBURG-251-

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 865980
WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		939 X	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08		850 X	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*11		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

STALLWITZ

WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400

06		600 N	424	-0-	-176	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10		465 N	196	-0-	-269	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D.

WELL #: 2 RRCID -> 280025 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250

06		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07		1519 N	1344	-0-	-175	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
09		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
10		1333 N	1286	-0-	-47	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*11		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

PITTMAN

WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

06		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07		2852 N	1293	-0-	-1559	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
09		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
10		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
11		2700 N	2534	-0-	-166	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

TREK EXPLORATION, INC.
PATTON, J. M.

867570
WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

06		499 X	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07		303 X	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08		351 X	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09		322 X	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10		314 X	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*11		255 X	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TREJIM OPERATORS, LLC
FRASHIER, O. N.

867572
WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
TRYMA OPERATING			872142								
WHITTENBURG			WELL #:	1	RRCID ->	024581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON			WELL #:	K 1	RRCID ->	024593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON			WELL #:	1	RRCID ->	024611	COMPL. DATE	07/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-	-0-
07		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-0-
08		353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-
09		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	-0-
10		590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-	-0-
*11		247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-

SANFORD			WELL #:	1	RRCID ->	025315	COMPL. DATE	07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2270 - 2977
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
11		14B DENY	22	-0-	22	-0-	22	2	N	-0-	-0-

SANFORD			WELL #:	2	RRCID ->	025316	COMPL. DATE	03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH -J-			WELL #:	2	RRCID ->	132846	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2760 - 3011
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SMITH -J-			WELL #:	3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2723 - 3005
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
UPLAND RESOURCES LLC				878931									
GARLAND			WELL #:	2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SNEED			WELL #:	2	RRCID ->	025262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-				-0-
07	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-				-0-
08	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-				-0-
09	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-				-0-
10	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-				-0-
*11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-				-0-
SNEED			WELL #:	3	RRCID ->	025263	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-				-0-
07	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-				-0-
08	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-				-0-
09	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-				-0-
10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-				-0-
*11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-				-0-
SNEED			WELL #:	4	RRCID ->	025264	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-				-0-
07	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-				-0-
08	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-				-0-
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-				-0-
10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-				-0-
*11	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-				-0-
BIVINS "A"			WELL #:	4R	RRCID ->	163440	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	2916	PERF.	2296 - 2438	
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-				-0-
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-				-0-
08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-				-0-
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-				-0-
10	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-				-0-
*11	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-				-0-
SNEED "F"			WELL #:	3	RRCID ->	184071	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2765 - 3364	
06	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-				-0-
07	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-				-0-
08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-				-0-
09	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-				-0-
10	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SNEED 'F'			WELL #:	1R	RRCID ->	263267	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3236 - 3336	
06	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-				-0-
07	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-				-0-
08	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-				-0-
09	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-				-0-
10	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
WAGNER OIL COMPANY			891175									
HARLAN		WELL #:	5	RRCID -> 072271	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3194 - 3252				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.			894215									
OSBORNE		WELL #:	T 1	RRCID -> 023033	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WRAY		WELL #:	1	RRCID -> 024271	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MEERS -A-		WELL #:	1	RRCID -> 039835	COMPL. DATE 02/12/1947	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2804 - 2825				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BROWN		WELL #:	2 A	RRCID -> 134230	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2746 - 2864				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WILLIAMS, W. R., INC.			925821									
BARRETT		WELL #:	1	RRCID -> 024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2680 - 2760			
06	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
07	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
08	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
*10	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
*11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//	925821										
SHERIDAN		WELL #:	2	RRCID ->	142751	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	2754 - 3468		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
07		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
08		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
BARRETT		WELL #:	1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2730 - 3390		
06		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			15
07		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			15
08		109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			15
09		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			15
*10		116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			15
*11		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			15
PATRICK "B"		WELL #:	4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2762 - 2829		
06		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
07		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
08		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
09		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
*10		440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
*11		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
DREY		WELL #:	2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2660 - 3502		
06		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
07		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
08		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*11		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:	930184	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2350 - 2824		
JORDEN-BROWN		WELL #:	1 A	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2350 - 2824		
06		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
07		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
08		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
09		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
10		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			-0-
*11		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
WISCHKAEMPER, KENNETH		WELL #:	932970	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
MCCONNELL, J. C.		WELL #:	T 1 B	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970												
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-

WO OPERATING COMPANY 935428												
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION 945220												
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-			-0-
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-			-0-
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-			-0-
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-			-0-
*11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-			-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
07	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
08	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
*11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		N	-0-			-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC 953531												
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
4 P OILFIELD SERVICES, LLC		//CONT.//		953531							
SPURLOCK, A. M.		WELL #:		2		RRCID -> 199429		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
ALYAHA ENERGY, LLC				016536							
HUMPHRYS		WELL #:		1R		RRCID -> 027208		COMPL. DATE 09/22/1961		TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930	
06	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-	-0-

RIGSBY				WELL #:		1R		RRCID -> 027209		COMPL. DATE 08/07/1961		TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050	
06	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2	N	-0-	-0-		
07	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2	N	-0-	-0-		
08	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21	2	N	-0-	-0-		
10	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2	N	-0-	-0-		
11	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2	N	-0-	-0-		

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP				019510				RRCID -> 039833		COMPL. DATE 06/30/1966		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794	
WHITTENBURG		WELL #:		1 R									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		

BAR L PRODUCERS				049748				RRCID -> 039798		COMPL. DATE 06/05/1966		TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584	
JOHNSON, A. K.		WELL #:		1									
06	120 N	100	-0-	-20	B	-0-	100	2	N	-0-	-0-		
07	124 N	64	-0-	-60	B	-0-	64	2	N	-0-	-0-		
08	124 N	95	-0-	-29	B	-0-	95	2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	N	-0-	-0-		
10	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2	N	-0-	-0-		
*11	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-	-0-		

YAKE -G-				WELL #:		9 R		RRCID -> 140493		COMPL. DATE 12/13/1991		TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732	
06	420 N	400	-0-	-20	B	-0-	400	2	N	-0-	-0-		
07	434 N	286	-0-	-148	B	-0-	286	2	N	-0-	-0-		
08	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2	N	-0-	-0-		
10	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2	N	-0-	-0-		
*11	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER					
BAR L PRODUCERS			//CONT.//	049748											
YAKE -G-			WELL #:	25	RRCID ->	140829	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	2028	PERF.	1705 - 1924			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		480 N	368	-0-	-112 B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
07		434 N	266	-0-	-168 B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
08		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
10		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-			-0-
*11		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-			WELL #:	1RC	RRCID ->	169772	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2041 - 2064			
06		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
10		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
*11		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
BORGER RESOURCES 2 LLC			083236												
DAVIS			WELL #:	1R	RRCID ->	223864	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	1861	PERF.	1511 - 1566			
06		60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07		62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10		11 N	1	-0-	-10 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		60 N	11	-0-	-49 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
DRAIN OIL CO. LLC			227879												
SANFORD			WELL #:	2R	RRCID ->	027106	COMPL. DATE	06/05/1962	TOTAL DEPTH	1717	PERF.	N/A			
06		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07		93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN			254448												
SNEED			WELL #:	1R	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1515 - 1800			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
KEM ENERGY, INC.				455126								
MASTERTSON -R-				WELL #:	1 R	RRCID ->	040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960 PERF.	1739 - 1876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	1			10

LERA				496774								
SANFORD UNIT -K-				WELL #:	2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1432 - 1446
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771								
PARAMOUNT-SANFORD				WELL #:	A 1R	RRCID ->	022849	COMPL. DATE	03/07/1963	TOTAL DEPTH	1612	PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE-SANFORD				WELL #:	1 R	RRCID ->	062284	COMPL. DATE	03/17/1975	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1570 - 1750
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
DUNNE				WELL #:	1	RRCID ->	186900	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 1791 - 1799
06	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-	-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2	N	-0-	-0-
08	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180	N	161	-0-	-19	B	-0-	161	2	N	-0-	-0-
10	186	N	120	-0-	-66	B	-0-	120	2	N	-0-	-0-
11	180	N	158	-0-	-22	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
NEW-TEX OPERATING, LLC				606154										
STATE -A-			WELL #:	60R	RRCID ->	034547	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1699 - 2058		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486										
ALLISON			WELL #:	1R	RRCID ->	027100	COMPL. DATE	04/22/1961	TOTAL DEPTH	1692	PERF.	1592 - 1692		
06		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
07		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
10		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3		N	-0-			-0-
*11		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	3R	RRCID ->	027101	COMPL. DATE	04/07/1961	TOTAL DEPTH	1616	PERF.	1518 - 1616		
06		210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
08		295 N	289	-0-	-6 B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
11		270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-

BOST			WELL #:	1R	RRCID ->	027102	COMPL. DATE	04/15/1961	TOTAL DEPTH	1730	PERF.	1626 - 1730		
06		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*11		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-

BOST			WELL #:	3R	RRCID ->	027104	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1594 - 1694		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BOST			WELL #:	4R	RRCID ->	027105	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1550 - 1650		
06		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
07		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
08		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
10		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3		N	-0-			-0-
*11		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486														
CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027108 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3			N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
*11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-			-0-

CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702														
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
*11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-			-0-

CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700														
06	150 N	36	-0-	-114 B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
*11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-			-0-

BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460														
06	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-			-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
10	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-			-0-
*11	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758														
06	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
07	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//	638486										
JOHNSON TRACT 3			WELL #:	1 R	RRCID ->	039290	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713	PERF. 1540 - 1682			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313											
MASTERTSON, M.			WELL #:	1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF. 1495 - 1510			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

POLARIS OPERATING, LLC			668978											
THOMPSON			WELL #:	13R	RRCID ->	175883	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1920 - 1980			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC			670097											
JAMESON			WELL #:	2R	RRCID ->	027117	COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1693 - 1903			
06	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
*10	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BOST			WELL #:	2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1615			
06	210 N	207	-0-	-3	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
*10	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE UNIT -A-			WELL #:	61R	RRCID ->	027212	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1605 - 1698			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
STATE -A-		WELL #:		62R	RRCID ->	027213	COMPL. DATE	06/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1437 - 1667			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON -EB-		WELL #:		1	RRCID ->	027225	COMPL. DATE	01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1579 - 1770			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		1R	RRCID ->	027249	COMPL. DATE	04/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
08		411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761 3		N	-0-			-0-
*10		644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	644 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	041305	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1618 - 1638			
06		330 N	76	-0-	-254	B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
*10		289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

POOL		WELL #:		1	RRCID ->	124522	COMPL. DATE	05/23/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1701 - 2100			
06		1110 N	939	-0-	-171	B	-0-	939 3		N	-0-			-0-
07		729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729 3		N	-0-			-0-
08		1165 N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164 3		N	-0-			-0-
*10		1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED -B-		WELL #:		2	RRCID ->	125267	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1650 - 2100			
06		1170 N	985	-0-	-185	B	-0-	985 3		N	-0-			-0-
07		704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704 3		N	-0-			-0-
08		1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152 3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
*10		1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
STATE "A"		WELL #:		62A		RRCID -> 156926		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 1827		PERF. 1498 - 1538		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUCKABY		WELL #:		4RC		RRCID -> 232710		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 2058		PERF. 1762 - 1808		
06	1096 N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
08	1391 N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1489 N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
*10	1292 N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RABCO ENERGY BIVINS -HH-		WELL #:		687738 2		RRCID -> 034056		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1570 - 1630		
06	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. JOHNSON		WELL #:		712840 102 A		RRCID -> 039538		COMPL. DATE 09/22/1966		TOTAL DEPTH 1975		PERF. 1584 - 1630		
06	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07	235 N	150	-0-	-85	B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08	318 N	282	-0-	-36	B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC DEAHL, C. E.		WELL #:		760218 1R		RRCID -> 027054		COMPL. DATE 12/23/1961		TOTAL DEPTH 2015		PERF. 1772 - 1992		
06	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	699	2	18	9	N	16	20	1
07	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	776	2	12	9	N	11	10	1
08	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	948	2	14	9	N	13	13	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	965 N	965	-0-	-0-	B	-0-	950	2	15	9	N	14	13	1
10	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	947	2	17	9	N	15	15	1
*11	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	881	2	25	9	N	23	23	1

ALLISON		WELL #:		1R		RRCID -> 027055		COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH 1713		PERF. 1463 - 1513		
06	120 N	117	-0-	-3	B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08	124 N	100	-0-	-24	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	120 N	62	-0-	-58	B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2	N	-0-		-0-	
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2	N	-0-		-0-	
08	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
*11	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604												
06	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2	N	-0-		-0-	
07	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2	N	-0-		-0-	
08	837 N	701	-0-	-136 B	-0-	701	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	641	-0-	-169 B	-0-	641	2	N	-0-		-0-	
10	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2	N	-0-		-0-	
11	690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665	2	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541												
06	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2	N	-0-		-0-	
07	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2	N	-0-		-0-	
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2	N	-0-		-0-	
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668												
06	540 N	483	-0-	-57 B	-0-	483	2	N	-0-		-0-	
07	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2	N	-0-		-0-	
08	527 N	468	-0-	-59 B	-0-	468	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415	2	N	-0-		-0-	
10	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2	N	-0-		-0-	
11	450 N	370	-0-	-80 B	-0-	370	2	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2	N	-0-		-0-	
07	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2	N	-0-		-0-	
08	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	119	-0-	-121 B	-0-	119	2	N	-0-		-0-	
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2	N	-0-		-0-	
*11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1050 N	1028	-0-	-22 B	-0-	1028	2	N	-0-		-0-	
07	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2	N	-0-		-0-	
08	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	1011	-0-	-9 B	-0-	1011	2	N	-0-		-0-	
10	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2	N	-0-		-0-	
*11	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		480 N	446	-0-	-34 B	-0-	446 2		N	-0-		-0-
07		496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456 2		N	-0-		-0-
08		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446 2		N	-0-		-0-
10		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2		N	-0-		-0-
11		450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432 2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2		N	-0-		-0-
07		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2		N	-0-		-0-
08		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2		N	-0-		-0-
10		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2		N	-0-		-0-
11		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 2		N	-0-		-0-
07		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-		-0-
08		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
10		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
*11		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 2		N	-0-		-0-
07		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2		N	-0-		-0-
08		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1260 N	1213	-0-	-47 B	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
10		1284 N	1283	-0-	-1 B	-0-	1283 2		N	-0-		-0-
*11		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620												
06		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
07		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 2		N	-0-		-0-
08		1054 N	957	-0-	-97 B	-0-	957 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		990 N	906	-0-	-84 B	-0-	906 2		N	-0-		-0-
10		992 N	925	-0-	-67 B	-0-	925 2		N	-0-		-0-
11		930 N	898	-0-	-32 B	-0-	898 2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 027071 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761												
06		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 2		N	-0-		-0-
07		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2		N	-0-		-0-
08		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		SWR 10	144	-0-	144 B	144	144 2		N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144			N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BOST		WELL #:	1R	RRCID ->	027072	COMPL. DATE	10/25/1961	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1647 - 1671	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		360 N	322	-0-	-38 B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
07		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
08		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
10		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
11		330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 2	N	-0-			-0-

BOST		WELL #:	2R	RRCID ->	027073	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1806	PERF.	1558 - 1593	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BOST		WELL #:	3R	RRCID ->	027074	COMPL. DATE	10/25/1961	TOTAL DEPTH	1869	PERF.	1606 - 1642	
06		180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
07		186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
08		186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
10		155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
11		150 N	116	-0-	-34 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:	1R	RRCID ->	027075	COMPL. DATE	07/22/1961	TOTAL DEPTH	2091	PERF.	1837 - 2014	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DUNAWAY		WELL #:	A 3 C	RRCID ->	027076	COMPL. DATE	11/14/1960	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	1567 - 1794	
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
07		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
08		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
10		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
11		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:	1R	RRCID ->	027077	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1936 - 2029	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)										//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
MASTERTSON										WELL #: 2R		RRCID -> 027078		COMPL. DATE 07/28/1960		TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		930 N	885	-0-	-45 B	-0-	885 2		N	-0-			-0-				
07		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 2		N	-0-			-0-				
08		961 N	804	-0-	-157 B	-0-	804 2		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		900 N	834	-0-	-66 B	-0-	834 2		N	-0-			-0-				
10		868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849 2		N	-0-			-0-				
*11		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2		N	-0-			-0-				

MASTERTSON										WELL #: 3R		RRCID -> 027079		COMPL. DATE 07/15/1960		TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788	
06		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 2		N	-0-			-0-				
07		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 2		N	-0-			-0-				
08		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 2		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 2		N	-0-			-0-				
10		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 2		N	-0-			-0-				
*11		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 2		N	-0-			-0-				

MASTERTSON										WELL #: 5R		RRCID -> 027080		COMPL. DATE 10/05/1960		TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540	
06		540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508 2		N	-0-			-0-				
07		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		N	-0-			-0-				
08		527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 2		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-				
10		527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488 2		N	-0-			-0-				
11		480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456 2		N	-0-			-0-				

MASTERTSON										WELL #: 6R		RRCID -> 027081		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081	
06		240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 2		N	-0-			-0-				
07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-				
08		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-				
10		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-				
11		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-				

MASTERTSON										WELL #: 7R		RRCID -> 027082		COMPL. DATE 09/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 2		N	-0-			-0-				
07		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2		N	-0-			-0-				
08		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2		N	-0-			-0-				
10		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2		N	-0-			-0-				
11		810 N	766	-0-	-44 B	-0-	766 2		N	-0-			-0-				

MASTERTSON										WELL #: B 55R		RRCID -> 027083		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629	
06		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2		N	-0-			-0-				
07		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2		N	-0-			-0-				
08		775 N	744	-0-	-31 B	-0-	744 2		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		750 N	710	-0-	-40 B	-0-	710 2		N	-0-			-0-				
10		744 N	716	-0-	-28 B	-0-	716 2		N	-0-			-0-				
11		720 N	685	-0-	-35 B	-0-	685 2		N	-0-			-0-				

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: B 64R		RRCID -> 027084		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH 2265		PERF. 1620 - 1837	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-	-0-	
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2	N	-0-	-0-	
08	372 N	294	-0-	-78 B	-0-	294	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2	N	-0-	-0-	
10	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2	N	-0-	-0-	
*11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 75R		RRCID -> 027085		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3599		PERF. 1628 - 1830	
06	960 N	880	-0-	-80 B	-0-	880	2	N	-0-	-0-	
07	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2	N	-0-	-0-	
08	992 N	576	-0-	-416 B	-0-	576	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	529	-0-	-341 B	-0-	529	2	N	-0-	-0-	
10	899 N	533	-0-	-366 B	-0-	533	2	N	-0-	-0-	
11	570 N	516	-0-	-54 B	-0-	516	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 76R		RRCID -> 027086		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH 3362		PERF. 1628 - 1832	
06	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2	N	-0-	-0-	
07	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2	N	-0-	-0-	
08	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2	N	-0-	-0-	
10	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642	2	N	-0-	-0-	
11	630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 78R		RRCID -> 027087		COMPL. DATE 10/26/1960		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 1620 - 1668	
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2	N	-0-	-0-	
07	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2	N	-0-	-0-	
08	465 N	412	-0-	-53 B	-0-	412	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2	N	-0-	-0-	
10	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2	N	-0-	-0-	
11	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 85R		RRCID -> 027088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 1696 - 1899	
06	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522	2	N	-0-	-0-	
07	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2	N	-0-	-0-	
08	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502	2	N	-0-	-0-	
10	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506	2	N	-0-	-0-	
11	510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 86R		RRCID -> 027089		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 1604 - 1778	
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-	-0-	
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	N	-0-	-0-	
08	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2	N	-0-	-0-	
10	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2	N	-0-	-0-	
11	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B 87R	RRCID ->	027090	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 1468 - 1668
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	300 N	263	-0-	-37 B	-0-	263 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	279 N	132	-0-	-147 B	-0-	132 2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 92R	RRCID ->	027091	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		D 4R	RRCID ->	027092	COMPL. DATE	05/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	1039	-0-	-251 B	-0-	1039 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1240 N	1184	-0-	-56 B	-0-	1184 2	N	-0-	-0-	-0-	

POLING		WELL #:		1R	RRCID ->	027094	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1715 - 1755
06	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	165 N	132	-0-	-33 B	-0-	132 2	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED P		WELL #:		1R	RRCID ->	027095	COMPL. DATE	09/06/1962	TOTAL DEPTH	1836	PERF. 1579 - 1786
06	810 N	805	-0-	-5 B	-0-	805 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	837 N	812	-0-	-25 B	-0-	812 2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	766	-0-	-44 B	-0-	766 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	780 N	770	-0-	-10 B	-0-	770 2	N	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #:		1R	RRCID ->	027096	COMPL. DATE	09/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
08		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		180 N	76	-0-	-104 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
10		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
*11		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538															
06		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
07		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
08		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		270 N	208	-0-	-62 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
10		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
11		240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
08		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
10		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690															
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865															
06	180 N	124	-0-	-56	B	-0-	123	2	1	9	N	1	2	1	-0-
07	155 N	126	-0-	-29	B	-0-	124	2	2	9	N	2	2	1	-0-
08	155 N	138	-0-	-17	B	-0-	136	2	2	9	N	2	1	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	129	2	1	9	N	1	1	1	1
10	124 N	78	-0-	-46	B	-0-	78	2			N	-0-	1	1	-0-
11	120 N	14	-0-	-106	B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881															
06	210 N	165	-0-	-45	B	-0-	163	2	2	9	N	2	2	1	1
07	186 N	171	-0-	-15	B	-0-	170	2	1	9	N	1	2	1	-0-
08	186 N	171	-0-	-15	B	-0-	169	2	2	9	N	2	1	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180 N	163	-0-	-17	B	-0-	162	2	1	9	N	1	1	1	1
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-	-186	2			N	-0-	1	1	-0-
11	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	164	2	3	9	N	3	2	1	1
HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851															
06	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	547	2	8	9	N	7	8	1	1
07	527 N	359	-0-	-168	B	-0-	353	2	6	9	N	5	5	1	1
08	527 N	275	-0-	-252	B	-0-	273	2	2	9	N	2	2	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	675	2	8	9	N	7	5	1	3
10	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	464	2	6	9	N	5	7	1	1
*11	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	579	2	13	9	N	12	10	1	3
HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950															
06	360 N	239	-0-	-121	B	-0-	236	2	3	9	N	3	3	1	1
07	310 N	209	-0-	-101	B	-0-	207	2	2	9	N	2	2	1	1
08	279 N	104	-0-	-175	B	-0-	103	2	1	9	N	1	1	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	237	2	3	9	N	3	2	1	2
10	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	242	2	2	9	N	2	3	1	1
*11	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	250	2	6	9	N	5	4	1	2
HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970														
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	514	2	8	9	N	7	7	1	5
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	542	2	6	9	N	5	5	1	5
08	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1575	2	15	9	N	14	8	1	11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1522	2	19	9	N	17	16	1	12
10	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1550	2	24	9	N	22	25	1	9
*11	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1060	2	26	9	N	24	23	1	10

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624														
06	270 N	11	-0-	-259 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	248 N	11	-0-	-237 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	217 N	41	-0-	-176 B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
*11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-			-0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	300 N	10	-0-	-290 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	341 N	17	-0-	-324 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	341 N	37	-0-	-304 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
*11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971														
06	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	107	2	1	9	N	1	1	1	1
07	155 N	75	-0-	-80 B	-0-	75	2			N	-0-	1	1	-0-
08	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	157	2	2	9	N	2	1	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	155	2	2	9	N	2	2	1	1
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	157	2	3	9	N	3	3	1	1
11	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	105	2	2	9	N	2	2	1	1

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	85 2	1 9	N	1	1 1	1 1		-0-
07		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	96 2	1 9	N	1	1 1	1 1		-0-
08		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	98 2	1 9	N	1	1 1	1 1		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-				-0-
*11		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	91 2	1 9	N	1	1 1	1 1		-0-
JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660														
06		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-				-0-
07		248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212 2		N	-0-				-0-
08		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-				-0-
10		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2		N	-0-				-0-
11		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 2		N	-0-				-0-
LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614														
06		510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486 2		N	-0-				-0-
07		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 2		N	-0-				-0-
08		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-				-0-
10		465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 2		N	-0-				-0-
11		480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445 2		N	-0-				-0-
SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663														
06		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-				-0-
07		248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212 2		N	-0-				-0-
08		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-				-0-
10		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-				-0-
*11		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-				-0-
SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606														
06		540 N	160	-0-	-380 B	-0-	160 2		N	-0-				-0-
07		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2		N	-0-				-0-
08		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2		N	-0-				-0-
10		713 N	474	-0-	-239 B	-0-	474 2		N	-0-				-0-
11		660 N	545	-0-	-115 B	-0-	545 2		N	-0-				-0-
SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744														
06		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-				-0-
07		403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 2		N	-0-				-0-
08		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-				-0-
10		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-				-0-
11		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	829	-0-	-71 B	-0-	829 2		N	-0-			-0-
07	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 2		N	-0-			-0-
08	899 N	861	-0-	-38 B	-0-	861 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2		N	-0-			-0-
10	899 N	744	-0-	-155 B	-0-	744 2		N	-0-			-0-
*11	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2		N	-0-			-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

06	150 N	82	-0-	-68 B	-0-	73 2	9 9	N	8	7 1		3
07	186 N	83	-0-	-103 B	-0-	81 2	2 9	N	2	4 1		1
08	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	192 2	8 9	N	7	6 1		2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	187 2	6 9	N	5	4 1		3
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	176 2	6 9	N	5	5 1		3
*11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	180 2	10 9	N	9	9 1		3

SOLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	11	5 1		10
07	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	357 2	9 9	N	8	11 1		7
08	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	391 2	8 9	N	7	5 1		9
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	391 2	12 9	N	11	16 1		4
10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	406 2	12 9	N	11	11 1		4
*11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	349 2	14 9	N	13	11 1		6

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	4	2 1		4
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	153 2	4 9	N	4	5 1		3
08	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	147 2	3 9	N	3	2 1		4
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	83 2	2 9	N	2	5 1		1
10	155 N	84	-0-	-71 B	-0-	82 2	2 9	N	2	2 1		1
11	150 N	68	-0-	-82 B	-0-	66 2	2 9	N	2	2 1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580													
06	330 N	138	-0-	-192 B	-0-	121	2	17	9	N	15	15 1	4
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	431	2	14	9	N	13	12 1	5
08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	478	2	17	9	N	15	16 1	4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	453	2	15	9	N	14	11 1	7
10	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	462	2	17	9	N	15	14 1	8
11	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	431	2	24	9	N	22	23 1	7
BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713													
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-		-0-
07	248 N	113	-0-	-135 B	-0-	109	2	4	9	N	4	2 1	2
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	182	2	7	9	N	6	7 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1 1	-0-
10	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	110	2	4	9	N	4	1 1	3
*11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	248	2	12	9	N	11	11 1	3
BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634													
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	7	9 1	-0-
07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	343	2	6	9	N	5	4 1	1
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	249	2	3	9	N	3	4 1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	184	2	4	9	N	4	2 1	2
11	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	190	2	4	9	N	4	6 1	-0-
DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689											
06	360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-			N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586											
06	600 N	-0-	-0-	-600	B	-0-			N	-0-	2
07	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2	N	-0-	2
08	620 N	579	-0-	-41	B	-0-	579	2	N	-0-	2
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2	N	-0-	2
10	589 N	548	-0-	-41	B	-0-	548	2	N	-0-	2
11	570 N	496	-0-	-74	B	-0-	496	2	N	-0-	2

SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663											
06	390 N	-0-	-0-	-390	B	-0-			N	-0-	1
07	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2	N	-0-	1
08	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2	N	-0-	1
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2	N	-0-	1
10	372 N	353	-0-	-19	B	-0-	353	2	N	-0-	1
11	360 N	324	-0-	-36	B	-0-	324	2	N	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SHELTON -A-		WELL #:		15R	RRCID ->	027177	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	1817	PERF.	1510 - 1548	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			1
07	260 N	260	-0-	-0- B	-0-		260 2		N	-0-			1
08	341 N	276	-0-	-65 B	-0-		276 2		N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-		255 2		N	-0-			1
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-		259 2		N	-0-			1
11	270 N	241	-0-	-29 B	-0-		241 2		N	-0-			1

SHELTON -A-		WELL #:		16R	RRCID ->	027178	COMPL. DATE	08/16/1961	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1508 - 1576	
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			1
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-		374 2		N	-0-			1
08	403 N	388	-0-	-15 B	-0-		388 2		N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-		350 2		N	-0-			1
10	372 N	371	-0-	-1 B	-0-		371 2		N	-0-			1
11	390 N	325	-0-	-65 B	-0-		325 2		N	-0-			1

STATE		WELL #:		2R	RRCID ->	027179	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1414 - 1611	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027180	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF.	1574 - 1653	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027181	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1796	PERF.	1524 - 1563	
06	570 N	379	-0-	-191 B	-0-		379 3		N	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0- B	-0-		529 3		N	-0-			-0-
08	483 N	483	-0-	-0- B	-0-		483 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	425	-0-	-85 B	-0-		425 2		N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-		384 2		N	-0-			-0-
*11	316 N	316	-0-	-0- B	-0-		316 2		N	-0-			-0-

BOST -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027182	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	1825	PERF.	1566 - 1766	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		240 #	116	-0-	-124 B	-124	116	3			N	-0-			-0-
07		166	198	-0-	32 B	-92	198	3			N	-0-			-0-
08		217 N	232	-0-	15 B	-77	232	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -77															
09		120 N	-0-	-0-	-120 B	-77					N	-0-			-0-
10		186 N	228	-0-	42 B	-35	228	3			N	-0-			-0-
*11		210 N	137	-0-	-73 B	-35	137	3			N	-0-			-0-
MASTERTSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MASTERTSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MASTERTSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273															
06		780 N	769	-0-	-11 B	-0-	769	3			N	-0-			-0-
07		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-			-0-
08		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	201	1	746	2	N	-0-			-0-
10		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-			-0-
11		654 N	650	-0-	-4 B	-0-	650	2			N	-0-			-0-
MASTERTSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766															
06		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
07		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
08		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-			-0-
10		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
*11		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-			-0-
MASTERTSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590 PERF.	1349 -	1526
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
MASTERTSON -H-		WELL #:		1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131 PERF.	1831 -	2031
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
MASTERTSON -I-		WELL #:		1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1772 -	1787
06	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
*11	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-		663 3	-0-	-0-		
MASTERTSON -J-		WELL #:		1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922 PERF.	1633 -	1797
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
MASTERTSON -K-		WELL #:		1R	RRCID ->	027193	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676 PERF.	1378 -	1546
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
MASTERTSON -L-		WELL #:		1R	RRCID ->	027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006 PERF.	1710 -	1900
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
07		217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
08		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 2	N	-0-		-0-
10		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
11		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 2	N	-0-		-0-
POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583											
06		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
07		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
08		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-		-0-
10		186 N	46	-0-	-140 B	-0-	46 3	N	-0-		-0-
*11		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-		-0-
ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656											
06		780 N	721	-0-	-59 B	-0-	721 3	N	-0-		-0-
07		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-		-0-
08		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2	N	-0-		-0-
10		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2	N	-0-		-0-
*11		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-		-0-
SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926											
06		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
07		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
08		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
10		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-		-0-
*11		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585											
06		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-		-0-
07		651 N	592	-0-	-59 B	-0-	592 3	N	-0-		-0-
08		651 N	607	-0-	-44 B	-0-	607 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		630 N	614	-0-	-16 B	-0-	614 2	N	-0-		-0-
10		589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 2	N	-0-		-0-
11		600 N	560	-0-	-40 B	-0-	560 2	N	-0-		-0-
BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748															
06		510 N	403	-0-	-107 B	-0-	403	2			N	-0-			-0-
07		496 N	172	-0-	-324 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
08		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-			-0-
10		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-			-0-
11		480 N	79	-0-	-401 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830															
06		180 N	146	-0-	-34 B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
07		186 N	105	-0-	-81 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
10		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
*11		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946															
06		390 N	286	-0-	-104 B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
07		372 N	204	-0-	-168 B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
08		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
10		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
*11		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			-0-

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646															
06		240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
07		279 N	62	-0-	-217 B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08		310 N	206	-0-	-104 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
*11		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904															
06		240 N	192	-0-	-48 B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
07		248 N	69	-0-	-179 B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
08		186 N	27	-0-	-159 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
*11		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
07		155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
08		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
10		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
*11		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799															
06		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
07		186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
08		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
11		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
*11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNOW, E. L.		WELL #:		8	RRCID ->	027237	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	2000 PERF.	1529 - 1574
M	O	GAS INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
*11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-

SNOW, E. L.		WELL #:		9	RRCID ->	027238	COMPL. DATE	11/28/1960	TOTAL DEPTH	2096 PERF.	1539 - 1575
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SNOW, E. L.		WELL #:		10	RRCID ->	027239	COMPL. DATE	12/02/1960	TOTAL DEPTH	1905 PERF.	1537 - 1581
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
*11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-

SNOW, E. L.		WELL #:		12	RRCID ->	027241	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	2050 PERF.	1036 - 1688
06	300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
07	310 N	174	-0-	-136 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
*11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-			-0-

WILD BILL		WELL #:		3	RRCID ->	027243	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1920 PERF.	1609 - 1638
06	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
08	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2	N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-			-0-
*11	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	027244	COMPL. DATE	01/05/1961	TOTAL DEPTH	4264 PERF.	1482 - 1718
06	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
07	248 N	68	-0-	-180 B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
11	240 N	22	-0-	-218 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		300 N	244	-0-	-56 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
07		279 N	213	-0-	-66 B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
08		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
11		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 2		N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870													
06		90 N	33	-0-	-57 B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
08		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
10		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
11		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 2		N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1110 N	925	-0-	-185 B	-0-	925 2		N	-0-			-0-
07		851 N	541	-0-	-310 B	-0-	541 2		N	-0-			-0-
08		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
10		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
11		1080 N	1070	-0-	-10 B	-0-	1070 2		N	-0-			-0-

YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MIZEL-SANFORD			WELL #:		2R	RRCID ->	032018	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	1520	PERF. 1410 - 1520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		113	RRCID ->	032024	COMPL. DATE	09/10/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1583 - 1768

06		480 N	380	-0-	-100 B	-0-	380 2		N	-0-		-0-
07		527 N	441	-0-	-86 B	-0-	441 2		N	-0-		-0-
08		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-		-0-
10		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-		-0-
*11		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		125	RRCID ->	032279	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1755 - 1835

06		930 N	760	-0-	-170 B	-0-	760 2		N	-0-		-0-
07		833 N	718	-0-	-115 B	-0-	718 2		N	-0-		-0-
08		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2		N	-0-		-0-
10		713 N	681	-0-	-32 B	-0-	681 2		N	-0-		-0-
*11		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		128	RRCID ->	032280	COMPL. DATE	09/12/1963	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1794 - 1971

06		930 N	818	-0-	-112 B	-0-	818 2		N	-0-		-0-
07		857 N	758	-0-	-99 B	-0-	758 2		N	-0-		-0-
08		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2		N	-0-		-0-
10		744 N	648	-0-	-96 B	-0-	648 2		N	-0-		-0-
*11		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		203	RRCID ->	032281	COMPL. DATE	09/11/1963	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1609 - 1822

06		780 N	729	-0-	-51 B	-0-	729 2		N	-0-		-0-
07		790 N	595	-0-	-195 B	-0-	595 2		N	-0-		-0-
08		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2		N	-0-		-0-
10		589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537 2		N	-0-		-0-
11		690 N	689	-0-	-1 B	-0-	689 2		N	-0-		-0-

HERR			WELL #:		1	RRCID ->	032282	COMPL. DATE	08/13/1963	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1762 - 1983

06		210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181 2		N	-0-		-0-
07		217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
08		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-		-0-
10		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-		-0-
11		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765															
06		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
07		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
08		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
10		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
11		180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645															
06		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
07		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
11		150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		660 N	618	-0-	-42 B	-0-	618	2			N	-0-			-0-
07		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-			-0-
08		651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		630 N	492	-0-	-138 B	-0-	492	2			N	-0-			-0-
10		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-			-0-
11		600 N	491	-0-	-109 B	-0-	491	2			N	-0-			-0-

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633															
06		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-			-0-
*11		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872															
06		660 N	590	-0-	-70 B	-0-	590	2			N	-0-			-0-
07		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-			-0-
08		651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568	2			N	-0-			-0-
10		589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
11		570 N	550	-0-	-20 B	-0-	550	2			N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548															
06		630 N	604	-0-	-26 B	-0-	604	2			N	-0-			-0-
07		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
08		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		600 N	488	-0-	-112 B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
10		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-			-0-
*11		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
JOHNSON, E. B.			WELL #:		201	RRCID -> 034546		COMPL. DATE 05/05/1964		TOTAL DEPTH	2007 PERF. 1613 - 1648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
07		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
08		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
10		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
*11		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.					WELL #:	127	RRCID -> 034739	COMPL. DATE 07/10/1964	TOTAL DEPTH	2104 PERF. 1601 - 1669		
06		330 N	289	-0-	-41 B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
07		310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
08		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
10		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
*11		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-			-0-

CRAWFORD					WELL #:	2R	RRCID -> 034743	COMPL. DATE 03/01/2020	TOTAL DEPTH	2200 PERF. 1884 - 2116		
06		1230 #	406	-0-	-824 B	-5668	406 2	N	-0-			-0-
07		589 #	374	-0-	-215 B	-5883	374 2	N	-0-			-0-
08		589 #	487	-0-	-102 B	-5985	487 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-2502	CANCELLED UNDERAGE ->	-3483						
09		420 #	454	-0-	34 B	-2468	454 2	N	-0-			-0-
10		372 N	467	-0-	95 B	-2373	467 2	N	-0-			-0-
11		480 N	460	-0-	-20 B	-2373	460 2	N	-0-			-0-

MASTERSON					WELL #:	9R	RRCID -> 034744	COMPL. DATE 09/02/1964	TOTAL DEPTH	2080 PERF. 1824 - 2012		
06		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
*11		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-

MASTERSON					WELL #:	10R	RRCID -> 034745	COMPL. DATE 09/10/1964	TOTAL DEPTH	1734 PERF. 1448 - 1697		
06		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
07		217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
08		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
10		155 N	10	-0-	-145 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
11		210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-

MASTERSON					WELL #:	12R	RRCID -> 034746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800 PERF. 1517 - 1661	
06		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
07		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
08		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
10		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
11		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	53	1	77	2	N	-0-
07		217 N	153	-0-	-64 B	-0-	49	1	104	2	N	-0-
08		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	49	1	185	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	47	1	190	2	N	-0-
10		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	50	1	208	2	N	-0-
*11		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	48	1	183	2	N	-0-

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029												
06		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-
07		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-
08		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-
10		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-
*11		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620												
06		1594 R	311	-0-	-1283 B	-0-	311	2			N	-0-
07		372 N	309	-0-	-63 B	-0-	309	2			N	-0-
08		341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	232	-0-	-68 B	-0-	232	2			N	-0-
10		310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237	2			N	-0-
11		300 N	226	-0-	-74 B	-0-	226	2			N	-0-

MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	2	1	6	2	N	-0-
10		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	34	1	81	2	N	3
							3	9				
*11		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	52	1	93	2	N	4
							4	9				1

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642												
06		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-
07		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-
08		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48	2			N	-0-
10		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-
*11		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3	N	-0-		-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-		-0-	
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	N	-0-		-0-	
*11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3	N	-0-		-0-	
STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761												
06	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399	3	N	-0-		-0-	
07	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3	N	-0-		-0-	
08	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2	N	-0-		-0-	
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2	N	-0-		-0-	
11	420 N	197	-0-	-223 B	-0-	197	2	N	-0-		-0-	
SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843												
06	660 N	613	-0-	-47 B	-0-	613	2	N	-0-		-0-	
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2	N	-0-		-0-	
08	682 N	631	-0-	-51 B	-0-	631	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591	2	N	-0-		-0-	
10	651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630	2	N	-0-		-0-	
*11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2	N	-0-		-0-	
STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A												
06	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	3	N	-0-		-0-	
07	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3	N	-0-		-0-	
08	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3	N	-0-		-0-	
*11	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438	3	N	-0-		-0-	
FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684												
06	660 N	644	-0-	-16 B	-0-	644	2	N	-0-		-0-	
07	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2	N	-0-		-0-	
08	682 N	645	-0-	-37 B	-0-	645	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615	2	N	-0-		-0-	
10	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633	2	N	-0-		-0-	
11	630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 13 R		RRCID -> 037777		COMPL. DATE 07/16/1965		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 1843 - 2053	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551 2	N	-0-		-0-	
07	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-		-0-	
08	589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	540 N	486	-0-	-54 B	-0-	486 2	N	-0-		-0-	
10	558 N	479	-0-	-79 B	-0-	479 2	N	-0-		-0-	
11	510 N	437	-0-	-73 B	-0-	437 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 15 R		RRCID -> 037778		COMPL. DATE 07/13/1965		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 1603 - 1797	
06	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375 2	N	-0-		-0-	
07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-		-0-	
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 2	N	-0-		-0-	
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-		-0-	
11	480 N	312	-0-	-168 B	-0-	312 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 16 R		RRCID -> 037779		COMPL. DATE 07/13/1965		TOTAL DEPTH 1897		PERF. 1639 - 1657	
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	99	-0-	99 B	99	99 2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	97	-0-	97 B	196	97 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		196									
09	14B2 EXT	94	-0-	94 B	290	94 2	N	-0-		-0-	
10	389 N	99	-0-	-290 B	-0-	99 2	N	-0-		-0-	
*11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-		-0-	

JOHNSON -G-		WELL #: 3RC		RRCID -> 038061		COMPL. DATE 12/19/1965		TOTAL DEPTH 1806		PERF. 1586 - 1598	
06	480 N	465	-0-	-15 B	-0-	456 2	9 9 N	8	9 1		1
07	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	406 2	8 9 N	7	5 1		3
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	518 2	10 9 N	9	10 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	467 2	9 9 N	8	6 1		4
10	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	502 2	12 9 N	11	14 1		1
*11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	450 2	21 9 N	19	17 1		3

SNEED, J. T.		WELL #: 202		RRCID -> 039111		COMPL. DATE 07/09/1964		TOTAL DEPTH 2112		PERF. 1604 - 1831	
06	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 2	N	-0-		-0-	
07	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 2	N	-0-		-0-	
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-		-0-	
10	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-		-0-	
11	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2	N	-0-		-0-	

CRAWFORD		WELL #: 3R		RRCID -> 039117		COMPL. DATE 09/28/1964		TOTAL DEPTH 2019		PERF. 1704 - 1892	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-	-0-
07	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-	-0-
08	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-	-0-
10	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 2		N	-0-	-0-
11	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 2		N	-0-	-0-

MASTERTSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880										
06	690 N	348	-0-	-342 B	-0-	348 3		N	-0-	-0-
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-	-0-
08	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-	-0-
10	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-	-0-
*11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3		N	-0-	-0-

MASTERTSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

MASTERTSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240										
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	1
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-	1
08	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-	1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-	1
10	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-	1
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2		N	-0-	1

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152										
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16
*11	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-	16

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		660 N	531	-0-	-129 B	-0-	531 2		N	-0-		-0-
07		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2		N	-0-		-0-
08		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2		N	-0-		-0-
10		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2		N	-0-		-0-
11		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032												
06		1680 N	1678	-0-	-2 B	-0-	1678 2		N	-0-		-0-
07		1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748 2		N	-0-		-0-
08		1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1680 N	1653	-0-	-27 B	-0-	1653 2		N	-0-		-0-
10		1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 2		N	-0-		-0-
*11		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 2		N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597												
06		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-		-0-
07		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-		-0-
08		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379 2		N	-0-		-0-
10		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2		N	-0-		-0-
11		390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371 2		N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716												
06		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
07		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-		-0-
08		155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-		-0-
10		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-		-0-
*11		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767												
06		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2		N	-0-		-0-
07		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2		N	-0-		-0-
08		620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	545	-0-	-55 B	-0-	545 2		N	-0-		-0-
10		558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 2		N	-0-		-0-
11		540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531 2		N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870												
06		720 N	563	-0-	-157 B	-0-	563 2		N	-0-		-0-
07		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2		N	-0-		-0-
08		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2		N	-0-		-0-
10		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2		N	-0-		-0-
11		750 N	519	-0-	-231 B	-0-	519 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		900 N	834	-0-	-66 B	-0-	834 2			N	-0-			-0-
07		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 2			N	-0-			-0-
08		868 N	866	-0-	-2 B	-0-	866 2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837 2			N	-0-			-0-
10		868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850 2			N	-0-			-0-
11		840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815 2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063														
06		0	499	-0-	499 B	499	499 2			N	-0-			-0-
07		1202 R	703	-0-	-499 B	-0-	703 2			N	-0-			-0-
08		617 R	617	-0-	-0- B	-0-	617 2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		599 R	599	-0-	-0- B	-0-	599 2			N	-0-			-0-
10		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2			N	-0-			-0-
*11		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091														
06		420 N	313	-0-	-107 B	-0-	313 2			N	-0-			-0-
07		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2			N	-0-			-0-
08		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2			N	-0-			-0-
10		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2			N	-0-			-0-
11		420 N	339	-0-	-81 B	-0-	339 2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991														
06		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2			N	-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2			N	-0-			-0-
08		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2			N	-0-			-0-
10		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2			N	-0-			-0-
*11		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841														
06		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2			N	-0-			-0-
07		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2			N	-0-			-0-
08		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 2			N	-0-			-0-
10		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 2			N	-0-			-0-
*11		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829														
06		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 2			N	-0-			-0-
07		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2			N	-0-			-0-
08		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 2			N	-0-			-0-
10		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2			N	-0-			-0-
11		240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2		N	-0-			-0-
07	434 N	296	-0-	-138 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
08	899 N	44	-0-	-855 B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	35	-0-	-805 B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
10	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
*11	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183												
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
08	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-			-0-
10	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
11	480 N	438	-0-	-42 B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877												
06	570 N	519	-0-	-51 B	-0-	519 2		N	-0-			-0-
07	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
08	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
10	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 2		N	-0-			-0-
11	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048												
06	930 N	870	-0-	-60 B	-0-	870 2		N	-0-			-0-
07	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2		N	-0-			-0-
08	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	826	-0-	-44 B	-0-	826 2		N	-0-			-0-
10	899 N	850	-0-	-49 B	-0-	850 2		N	-0-			-0-
11	870 N	767	-0-	-103 B	-0-	767 2		N	-0-			-0-
COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118												
06	1765 N	1375	-0-	-390 B	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
07	913	1325	-0-	412 B	412	1325 2		N	-0-			-0-
08	1177	1398	-0-	221 B	633	1398 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 633											
09	1380 #	694	-0-	-686 B	-53	694 2		N	-0-			-0-
10	638 N	691	-0-	53 B	-0-	691 2		N	-0-			-0-
*11	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218						
MASTERTSON				WELL #:	29 R	RRCID -> 045069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1932 PERF. 1631 - 1811	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
MASTERTSON				WELL #:	31 R	RRCID -> 045070	COMPL. DATE	08/26/1968	TOTAL DEPTH	2050 PERF. 1781 - 1980	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
BIVINS				WELL #:	28 R	RRCID -> 045140	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2025 - 2127	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
MASTERTSON				WELL #:	30 R	RRCID -> 045141	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1742 - 1989	
06	510 N	507	-0-	-3	B	-0-	507 2	N	-0-	-0-	
07	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514 2	N	-0-	-0-	
08	527 N	519	-0-	-8	B	-0-	519 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	510 N	497	-0-	-13	B	-0-	497 2	N	-0-	-0-	
10	527 N	505	-0-	-22	B	-0-	505 2	N	-0-	-0-	
11	510 N	473	-0-	-37	B	-0-	473 2	N	-0-	-0-	
BIVINS				WELL #:	31 R	RRCID -> 045382	COMPL. DATE	09/04/1968	TOTAL DEPTH	2170 PERF. 1823 - 2032	
06	360 N	355	-0-	-5	B	-0-	355 2	N	-0-	-0-	
07	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346 2	N	-0-	-0-	
08	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402 2	N	-0-	-0-	
10	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399 2	N	-0-	-0-	
*11	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402 2	N	-0-	-0-	
BIVINS				WELL #:	32R	RRCID -> 046065	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2180 PERF. 1851 - 2061	
06	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367 2	N	-0-	-0-	
07	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 2	N	-0-	-0-	
08	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469 2	N	-0-	-0-	
10	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463 2	N	-0-	-0-	
*11	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		300 N	193	-0-	-107 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
10		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
*11		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973														
06		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
07		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2		N	-0-			-0-
08		899 N	841	-0-	-58 B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		840 N	796	-0-	-44 B	-0-	796	2		N	-0-			-0-
10		837 N	814	-0-	-23 B	-0-	814	2		N	-0-			-0-
11		810 N	776	-0-	-34 B	-0-	776	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095														
06		210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
08		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
10		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
*11		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047														
06		0 W	2506	-0-	2506 B	4143	2506	2		N	-0-			-0-
07		0 W	2329	-0-	2329 B	6472	2329	2		N	-0-			-0-
08		1814	2182	-0-	368 B	6840	2182	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6840														
09		3260	2002	-0-	-1258 B	5582	2002	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	1984	-0-	-1116 B	4466	1984	2		N	-0-			-0-
*11		3000 N	1854	-0-	-1146 B	3320	1854	2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135														
06		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
08		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
11		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERSON		WELL #: 34R		RRCID -> 046072		COMPL. DATE 04/02/1969		TOTAL DEPTH 1841		PERF. 1636 - 1841	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	420 N	345	-0-	-75 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
11	420 N	375	-0-	-45 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
MASTERSON		WELL #: 35R		RRCID -> 046073		COMPL. DATE 04/02/1969		TOTAL DEPTH 1836		PERF. 1520 - 1775	
06	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
10	155 N	32	-0-	-123 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
11	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
CRAWFORD		WELL #: 6R		RRCID -> 049080		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 1780 - 1961	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
BIVINS		WELL #: 37R		RRCID -> 049081		COMPL. DATE 07/24/1970		TOTAL DEPTH 2154		PERF. 1806 - 1956	
06	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
08	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
10	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
11	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #: 38R		RRCID -> 049082		COMPL. DATE 07/16/1970		TOTAL DEPTH 2131		PERF. 1871 - 2053	
06	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
08	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
10	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
11	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #: 39R		RRCID -> 049083		COMPL. DATE 07/20/1970		TOTAL DEPTH 2086		PERF. 1762 - 2040	
06	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2	N	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
08	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2	N	-0-			-0-
10	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2	N	-0-			-0-
*11	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		780 N	701	-0-	-79 B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
07		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2		N	-0-			-0-
08		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N	-0-			-0-
10		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-			-0-
11		780 N	710	-0-	-70 B	-0-	710 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788													
06		540 N	526	-0-	-14 B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
07		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2		N	-0-			-0-
08		558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		540 N	374	-0-	-166 B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
10		558 N	377	-0-	-181 B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
11		510 N	354	-0-	-156 B	-0-	354 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828													
06		510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
07		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
08		527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
10		465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
*11		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786													
06		1320 N	1245	-0-	-75 B	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
07		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
08		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1260 N	1223	-0-	-37 B	-0-	1223 2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1255	-0-	-16 B	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1200	-0-	-30 B	-0-	1200 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911													
06		450 N	371	-0-	-79 B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
07		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
08		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-			-0-
10		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2		N	-0-			-0-
11		570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969													
06		540 N	405	-0-	-135 B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
07		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
08		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
10		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
11		570 N	499	-0-	-71 B	-0-	499 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERTSON		WELL #: 43R		RRCID -> 050733		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		1913 PERF. 1625 - 1678	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: 44R		RRCID -> 050734		COMPL. DATE 04/30/1971		TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441	
06	510 N	476	-0-	-34 B	-0-	476 2	N	-0-	-0-
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-	-0-
08	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451 2	N	-0-	-0-
10	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 46 R		RRCID -> 050735		COMPL. DATE 05/24/1971		TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782	
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-	-0-
07	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2	N	-0-	-0-
08	713 N	701	-0-	-12 B	-0-	701 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	690 N	671	-0-	-19 B	-0-	671 2	N	-0-	-0-
10	713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662 2	N	-0-	-0-
11	690 N	658	-0-	-32 B	-0-	658 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 47R		RRCID -> 050736		COMPL. DATE 05/24/1971		TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840	
06	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2	N	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-	-0-
08	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2	N	-0-	-0-
10	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-	-0-
11	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 48R		RRCID -> 050737		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598	
06	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-	-0-
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-	-0-
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 2	N	-0-	-0-
10	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 2	N	-0-	-0-
*11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 49R		RRCID -> 050738		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		1900 PERF. 1536 - 1870	
06	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2	N	-0-	-0-
07	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-	-0-
08	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612 2	N	-0-	-0-
10	651 N	625	-0-	-26 B	-0-	625 2	N	-0-	-0-
11	630 N	598	-0-	-32 B	-0-	598 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 50R		RRCID -> 050739		COMPL. DATE 06/17/1971		TOTAL DEPTH 1898		PERF. 1548 - 1757	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	960 N	953	-0-	-7 B	-0-	953 2	N	-0-		-0-	
07	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2	N	-0-		-0-	
08	992 N	920	-0-	-72 B	-0-	920 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	960 N	911	-0-	-49 B	-0-	911 2	N	-0-		-0-	
10	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 2	N	-0-		-0-	
11	900 N	894	-0-	-6 B	-0-	894 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 51R		RRCID -> 050782		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 1997		PERF. 1686 - 1828	
06	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2	N	-0-		-0-	
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-		-0-	
08	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-		-0-	
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		-0-	
11	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: 41R		RRCID -> 050834		COMPL. DATE 07/21/1971		TOTAL DEPTH 2132		PERF. 1802 - 1942	
06	1140 N	1091	-0-	-49 B	-0-	1091 2	N	-0-		-0-	
07	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 2	N	-0-		-0-	
08	1163 N	1056	-0-	-107 B	-0-	1056 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 2	N	-0-		-0-	
10	1178 N	1073	-0-	-105 B	-0-	1073 2	N	-0-		-0-	
*11	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: 43R		RRCID -> 050835		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 2285		PERF. 1906 - 2106	
06	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-		-0-	
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-		-0-	
08	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-		-0-	
10	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2	N	-0-		-0-	
11	570 N	495	-0-	-75 B	-0-	495 2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: 44 R		RRCID -> 050951		COMPL. DATE 07/29/1971		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 1842 - 2044	
06	420 N	311	-0-	-109 B	-0-	311 2	N	-0-		-0-	
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-		-0-	
08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-		-0-	
10	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-		-0-	
11	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 41 R		RRCID -> 050952		COMPL. DATE 06/14/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1770 - 1979	
06	510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492 2	N	-0-		-0-	
07	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 2	N	-0-		-0-	
08	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455 2	N	-0-		-0-	
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-		-0-	
11	570 N	499	-0-	-71 B	-0-	499 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 46R		RRCID -> 051107		COMPL. DATE 08/03/1971		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 1804 - 1994	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	540 N	469	-0-	-71 B	-0-	469 2	N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-
08	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
11	540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 47R		RRCID -> 051777		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2046 - 2184	
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 55R		RRCID -> 053384		COMPL. DATE 03/23/1972		TOTAL DEPTH 2048		PERF. 1786 - 1995	
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
08	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
11	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 48R		RRCID -> 053385		COMPL. DATE 05/10/1972		TOTAL DEPTH 2485		PERF. 1843 - 2053	
06	690 N	639	-0-	-51 B	-0-	639 2	N	-0-			-0-
07	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2	N	-0-			-0-
08	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 2	N	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2	N	-0-			-0-
11	690 N	645	-0-	-45 B	-0-	645 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 49R		RRCID -> 054280		COMPL. DATE 06/20/1972		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 1870 - 2132	
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
08	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
*11	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 52R		RRCID -> 054309		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 2296		PERF. 2064 - 2114	
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
*11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
07		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168														
06		750 N	688	-0-	-62 B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
07		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2		N	-0-			-0-
08		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
10		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
11		720 N	702	-0-	-18 B	-0-	702	2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827														
06		930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902	2		N	-0-			-0-
07		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2		N	-0-			-0-
08		961 N	908	-0-	-53 B	-0-	908	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		900 N	828	-0-	-72 B	-0-	828	2		N	-0-			-0-
10		899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842	2		N	-0-			-0-
11		870 N	816	-0-	-54 B	-0-	816	2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865														
06		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2		N	-0-			-0-
07		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
08		775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		750 N	700	-0-	-50 B	-0-	700	2		N	-0-			-0-
10		744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
11		720 N	646	-0-	-74 B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788														
06		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
11		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782														
06		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10		155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422	2	N	-0-		-0-	
07	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2	N	-0-		-0-	
08	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2	N	-0-		-0-	
10	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2	N	-0-		-0-	
11	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726												
06	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2	N	-0-		-0-	
07	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2	N	-0-		-0-	
08	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2	N	-0-		-0-	
10	868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867	2	N	-0-		-0-	
11	840 N	829	-0-	-11 B	-0-	829	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396												
06	390 N	331	-0-	-59 B	-0-	331	2	N	-0-		-0-	
07	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2	N	-0-		-0-	
08	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2	N	-0-		-0-	
10	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2	N	-0-		-0-	
11	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113												
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	N	-0-		-0-	
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-		-0-	
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-		-0-	
10	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094												
06	570 N	522	-0-	-48 B	-0-	522	2	N	-0-		-0-	
07	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2	N	-0-		-0-	
08	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2	N	-0-		-0-	
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2	N	-0-		-0-	
11	540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363												
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-		-0-	
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-		-0-	
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
*11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
07		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
08		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
10		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
*11		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653												
06		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
07		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
08		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
10		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
11		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789												
06		1020 N	840	-0-	-180 B	-0-	840 2	N	-0-			-0-
07		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 2	N	-0-			-0-
08		1054 N	852	-0-	-202 B	-0-	852 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 2	N	-0-			-0-
10		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2	N	-0-			-0-
*11		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563												
06		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2	N	-0-			-0-
07		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2	N	-0-			-0-
08		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2	N	-0-			-0-
10		775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705 2	N	-0-			-0-
11		750 N	690	-0-	-60 B	-0-	690 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583												
06		15 N	13	-0-	-2 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
08		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07		377 N	377	-0-	-0 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08		482 N	482	-0-	-0 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		367 N	367	-0-	-0 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10		437 N	437	-0-	-0 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11		480 N	335	-0-	-145 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
MASTERTSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804																	
06		419 N	419	-0-	-0 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07		460 N	460	-0-	-0 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08		458 N	458	-0-	-0 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		440 N	440	-0-	-0 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10		450 N	450	-0-	-0 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*11		431 N	431	-0-	-0 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122																	
06		390 N	349	-0-	-41 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07		383 N	383	-0-	-0 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08		403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10		380 N	380	-0-	-0 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11		360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
MASTERTSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		75R	RRCID ->	058315	COMPL. DATE	02/08/1974	TOTAL DEPTH	1847	PERF.	1392 - 1650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
MASTERTSON		WELL #:		76R	RRCID ->	058316	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1601 - 1960
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
MASTERTSON		WELL #:		77R	RRCID ->	058317	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	1924	PERF.	1613 - 1838
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
MASTERTSON		WELL #:		79R	RRCID ->	058323	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	1895	PERF.	1572 - 1670
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
MASTERTSON		WELL #:		80R	RRCID ->	058324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1897	PERF.	1631 - 1697
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
MASTERTSON		WELL #:		81R	RRCID ->	058325	COMPL. DATE	02/26/1974	TOTAL DEPTH	1656	PERF.	1291 - 1521
06	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712 2	N	-0-		-0-	
07	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875 2	N	-0-		-0-	
08	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	877 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824 2	N	-0-		-0-	
10	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745 2	N	-0-		-0-	
*11	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525 2		N	-0-			-0-
07		1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
08		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
10		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 2		N	-0-			-0-
*11		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044													
06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
07		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
*11		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717													
06		300 N	207	-0-	-93 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
07		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
08		248 N	200	-0-	-48 B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-			-0-
10		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
*11		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454													
06		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
07		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
08		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
10		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
*11		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170													
06		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
07		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-			-0-
08		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
10		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2		N	-0-			-0-
*11		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400										
06	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	2			-0-
07	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			-0-
08	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351	2			-0-
10	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			-0-
11	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2			-0-

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876										
06	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			-0-
07	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			-0-
08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	364	-0-	-116 B	-0-	364	2			-0-
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			-0-
11	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2			-0-

MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825										
06	300 N	264	-0-	-36 B	-0-	264	2			-0-
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			-0-
08	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2			-0-
10	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			-0-
*11	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			-0-

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916										
06	690 N	642	-0-	-48 B	-0-	642	2			-0-
07	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			-0-
08	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			-0-
10	651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			-0-
11	660 N	615	-0-	-45 B	-0-	615	2			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679														
06		810 N	794	-0-	-16 B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
07		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2		N	-0-			-0-
08		837 N	806	-0-	-31 B	-0-	806	2		N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		780 N	778	-0-	-2 B	-0-	778	2		N	-0-			-0-
10		806 N	801	-0-	-5 B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
11		780 N	772	-0-	-8 B	-0-	772	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680														
06		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
07		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
08		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		300 N	254	-0-	-46 B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
10		310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
*11		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688														
06		1380 N	1363	-0-	-17 B	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
07		1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
08		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1350 N	1183	-0-	-167 B	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
10		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
11		1270 N	1037	-0-	-233 B	-0-	1037	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121														
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929														
06		90 N	72	-0-	-18 B	-0-	71	2	1	9	N	1	1	-0-
07		124 N	50	-0-	-74 B	-0-	49	2	1	9	N	1	1	-0-
08		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	88	2	1	9	N	1	1	1
10		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-	1	1
11		90 N	37	-0-	-53 B	-0-	36	2	1	9	N	1	1	-0-

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640														
06		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-		-0-
07		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-		-0-
08		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-		-0-
10		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-		-0-
11		540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537	2			N	-0-		-0-

SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741														
06		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-		-0-
07		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-		-0-
08		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-		-0-
10		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-		-0-
11		90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-		-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493														
06		540 N	516	-0-	-24 B	-0-	516	2			N	-0-		-0-
07		527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2			N	-0-		-0-
08		558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517	2			N	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		510 N	501	-0-	-9 B	-0-	501	2			N	-0-		-0-
10		527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513	2			N	-0-		-0-
11		510 N	438	-0-	-72 B	-0-	438	2			N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725														
06		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-		-0-
07		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-		-0-
08		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-		-0-
10		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-		-0-
*11		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
07		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
08		434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
10		434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
11		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740													
06		810 N	761	-0-	-49 B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
07		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2		N	-0-			-0-
08		837 N	768	-0-	-69 B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		750 N	739	-0-	-11 B	-0-	739 2		N	-0-			-0-
10		775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760 2		N	-0-			-0-
11		750 N	731	-0-	-19 B	-0-	731 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
10		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
11		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2		N	-0-			-0-

YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		240 N	201	-0-	-39 B	-0-	199	2	2	9	N	2	3	1		-0-
07		248 N	91	-0-	-157 B	-0-	90	2	1	9	N	1	1	1		-0-
08		248 N	19	-0-	-229 B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	230	2	2	9	N	2	1	1		1
10		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	254	2	3	9	N	3	3	1		1
*11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	119	2	2	9	N	2	2	1		1
BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980																
06		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-				-0-
07		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-				-0-
08		651 N	606	-0-	-45 B	-0-	606	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		780 N	525	-0-	-255 B	-0-	525	2			N	-0-				-0-
10		806 N	581	-0-	-225 B	-0-	581	2			N	-0-				-0-
11		600 N	576	-0-	-24 B	-0-	576	2			N	-0-				-0-
MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748																
06		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-				-0-
07		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-				-0-
08		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-				-0-
10		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-				-0-
11		420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	-0-				-0-
MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975																
06		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-				-0-
07		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-				-0-
08		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-				-0-
10		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-				-0-
11		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-				-0-
HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960																
06		150 N	100	-0-	-50 B	-0-	99	2	1	9	N	1	1	1		-0-
07		155 N	91	-0-	-64 B	-0-	90	2	1	9	N	1	1	1		-0-
08		124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	135	2	2	9	N	2	1	1		1
10		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	124	2	1	9	N	1	2	1		-0-
*11		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	143	2	3	9	N	3	2	1		1
SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846															
06		1020 N	855	-0-	-165 B	-0-	855	2			N	-0-			-0-
07		846 N	723	-0-	-123 B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
08		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
10		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
11		1020 N	1007	-0-	-13 B	-0-	1007	2			N	-0-			-0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930															
06		870 N	706	-0-	-164 B	-0-	706	2			N	-0-			-0-
07		752 N	677	-0-	-75 B	-0-	677	2			N	-0-			-0-
08		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-			-0-
10		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-			-0-
11		870 N	846	-0-	-24 B	-0-	846	2			N	-0-			-0-

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930															
06		2340 N	1823	-0-	-517 B	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
07		1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
08		2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
10		2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
*11		2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	2			N	-0-			-0-

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098															
06		1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	10	12	1	3
07		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	819	2	12	9	N	11	13	1	1
08		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	746	2	7	9	N	6	4	1	3
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	713	2	8	9	N	7	7	1	3
10		837 N	752	-0-	-85 B	-0-	742	2	10	9	N	9	10	1	2
11		720 N	704	-0-	-16 B	-0-	690	2	14	9	N	13	12	1	3

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190															
06		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-			212
07		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-			212
08		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-			212
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-			212
10		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-			212
*11		480 N	389	-0-	-91 B	-0-	389	2			N	-0-			212

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
07		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
08		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
10		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
*11		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027												
06		1710 N	1429	-0-	-281 B	-0-	1429 2	N	-0-			-0-
07		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 2	N	-0-			-0-
08		1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 2	N	-0-			-0-
10		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868 2	N	-0-			-0-
*11		1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838 2	N	-0-			-0-
INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760												
06		300 N	245	-0-	-55 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
07		310 N	183	-0-	-127 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
08		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
10		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
11		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688												
06		450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
07		465 N	345	-0-	-120 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
08		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
10		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
*11		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855												
06		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
07		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 3	N	-0-			-0-
08		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 2	N	-0-			-0-
10		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 2	N	-0-			-0-
*11		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		510 N	354	-0-	-156 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-	
07		527 N	481	-0-	-46 B	-0-	481 2	N	-0-			-0-	
08		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-			-0-	
10		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-			-0-	
11		510 N	357	-0-	-153 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-	

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080													
06		1470 N	1390	-0-	-80 B	-0-	1390 2	N	-0-			-0-	
07		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 2	N	-0-			-0-	
08		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895 2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684 2	N	-0-			-0-	
10		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 2	N	-0-			-0-	
*11		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598 2	N	-0-			-0-	

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112													
06		420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367 2	N	-0-			-0-	
07		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-			-0-	
08		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-			-0-	
10		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-	
11		390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379 2	N	-0-			-0-	

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724													
06		900 N	821	-0-	-79 B	-0-	821 2	N	-0-			-0-	
07		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2	N	-0-			-0-	
08		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 2	N	-0-			-0-	
10		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2	N	-0-			-0-	
11		900 N	844	-0-	-56 B	-0-	844 2	N	-0-			-0-	

FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791													
06		1290 N	1256	-0-	-34 B	-0-	1256 2	N	-0-			-0-	
07		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 2	N	-0-			-0-	
08		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1260 N	1214	-0-	-46 B	-0-	1214 2	N	-0-			-0-	
10		1271 N	1233	-0-	-38 B	-0-	1233 2	N	-0-			-0-	
11		1225 N	1215	-0-	-10 B	-0-	1215 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-		-0-
07	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-		-0-
08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	450	-0-	-90 B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
10	558 N	460	-0-	-98 B	-0-	460 2	N	-0-		-0-
11	540 N	440	-0-	-100 B	-0-	440 2	N	-0-		-0-
GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867										
06	870 N	662	-0-	-208 B	-3446	662 2	N	-0-		-0-
07	899 #	652	-0-	-247 B	-3693	652 2	N	-0-		-0-
08	899 #	829	-0-	-70 B	-3763	829 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -317 CANCELLED UNDERAGE -> -3446										
09	720 #	706	-0-	-14 B	-331	706 2	N	-0-		-0-
10	478 N	689	-0-	211 B	-120	689 2	N	-0-		-0-
*11	507 N	627	-0-	120 B	-0-	627 2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094										
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BRENT			WELL #:		5067R		RRCID ->		155692		COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		201		RRCID ->		156585		COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792	
06		1170 N	849	-0-	-321 B	-0-	849	2			N	-0-
07		899 N	824	-0-	-75 B	-0-	824	2			N	-0-
08		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-
10		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-
*11		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-

SNEED, J. T. "A"			WELL #:		901		RRCID ->		158227		COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742	
06		450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-
07		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-
08		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-
10		496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2			N	-0-
*11		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		2361		RRCID ->		158272		COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884	
06		600 N	584	-0-	-16 B	-0-	584	2			N	-0-
07		620 N	563	-0-	-57 B	-0-	563	2			N	-0-
08		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-
10		558 N	451	-0-	-107 B	-0-	451	2			N	-0-
*11		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		204		RRCID ->		158283		COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828	
06		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-
07		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-
08		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-
10		372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-
11		420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378	2			N	-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		219		RRCID ->		158286		COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674	
06		360 N	238	-0-	-122 B	-0-	238	2			N	-0-
07		279 N	209	-0-	-70 B	-0-	209	2			N	-0-
08		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-
10		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-
*11		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	960 N	932	-0-	-28 B	-0-	932	2	N	-0-		-0-	
07	837 N	734	-0-	-103 B	-0-	734	2	N	-0-		-0-	
08	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2	N	-0-		-0-	
10	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647	2	N	-0-		-0-	
11	960 N	928	-0-	-32 B	-0-	928	2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771												
06	480 N	370	-0-	-110 B	-0-	370	2	N	-0-		-0-	
07	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2	N	-0-		-0-	
08	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2	N	-0-		-0-	
10	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2	N	-0-		-0-	
*11	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172												
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-		-0-	
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2	N	-0-		-0-	
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2	N	-0-		-0-	
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2	N	-0-		-0-	
*11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078												
06	390 N	341	-0-	-49 B	-0-	341	2	N	-0-		-0-	
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2	N	-0-		-0-	
08	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2	N	-0-		-0-	
10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2	N	-0-		-0-	
*11	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030												
06	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2	N	-0-		-0-	
07	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2	N	-0-		-0-	
08	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2	N	-0-		-0-	
10	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2	N	-0-		-0-	
*11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026												
06	630 N	585	-0-	-45 B	-0-	585	2	N	-0-		-0-	
07	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2	N	-0-		-0-	
08	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2	N	-0-		-0-	
10	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2	N	-0-		-0-	
11	630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		750 N	746	-0-	-4 B	-0-	746 2		N	-0-		-0-
07		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 2		N	-0-		-0-
08		806 N	770	-0-	-36 B	-0-	770 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743 2		N	-0-		-0-
10		775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750 2		N	-0-		-0-
11		750 N	715	-0-	-35 B	-0-	715 2		N	-0-		-0-
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844												
06		570 N	516	-0-	-54 B	-0-	516 2		N	-0-		-0-
07		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		N	-0-		-0-
08		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-		-0-
10		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2		N	-0-		-0-
11		540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275												
06		510 N	249	-0-	-261 B	-0-	246 2	3 9	N	3	3 1	2
07		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	706 2	3 9	N	3	4 1	1
08		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	693 2	3 9	N	3	2 1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1517 2	3 9	N	3	3 1	2
10		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	606 2	4 9	N	4	4 1	2
11		510 N	262	-0-	-248 B	-0-	258 2	4 9	N	4	4 1	2
COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155												
06		1140 N	1094	-0-	-46 B	-0-	1094 2		N	-0-		-0-
07		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 2		N	-0-		-0-
08		1163 N	1108	-0-	-55 B	-0-	1108 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1080 N	1058	-0-	-22 B	-0-	1058 2		N	-0-		-0-
10		1116 N	1071	-0-	-45 B	-0-	1071 2		N	-0-		-0-
11		1080 N	1020	-0-	-60 B	-0-	1020 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CRAWFORD		WELL #: 9R		RRCID -> 164729		COMPL. DATE 09/04/1997			TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2925 N	1111	-0-	-1814 B	-0-	1111 2	N	-0-		-0-	
07	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 2	N	-0-		-0-	
08	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1110 N	1079	-0-	-31 B	-0-	1079 2	N	-0-		-0-	
10	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2	N	-0-		-0-	
*11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 2	N	-0-		-0-	

HERRING		WELL #: 198R		RRCID -> 164765		COMPL. DATE 07/14/1997			TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087		
06	330 N	205	-0-	-125 B	-0-	203 2	2 9 N	2	3 1	-0-	
07	341 N	181	-0-	-160 B	-0-	178 2	3 9 N	3	3 1	-0-	
08	341 N	159	-0-	-182 B	-0-	157 2	2 9 N	2	1 1	-0-	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	228 2	2 9 N	2	2 1	-0-	1
10	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	167 2	3 9 N	3	3 1	-0-	1
*11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	189 2	3 9 N	3	3 1	-0-	1

ZELL		WELL #: 7R		RRCID -> 164770		COMPL. DATE 06/18/1997			TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912		
06	750 N	624	-0-	-126 B	-0-	47 1	577 2 N	-0-		-0-	
07	713 N	496	-0-	-217 B	-0-	44 1	452 2 N	-0-		-0-	
08	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	45 1	663 2 N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	45 1	634 2 N	-0-		-0-	
10	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	46 1	666 2 N	-0-		-0-	
11	690 N	670	-0-	-20 B	-0-	44 1	626 2 N	-0-		-0-	

CRAWFORD		WELL #: 10R		RRCID -> 164819		COMPL. DATE 08/05/1997			TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936		
06	660 N	563	-0-	-97 B	-0-	563 2	N	-0-		-0-	
07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	-0-		-0-	
08	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-		-0-	
10	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2	N	-0-		-0-	
11	660 N	563	-0-	-97 B	-0-	563 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 110R		RRCID -> 164823		COMPL. DATE 09/04/1997			TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934		
06	1440 N	1409	-0-	-31 B	-0-	1409 2	N	-0-		-0-	
07	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 2	N	-0-		-0-	
08	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1410 N	1345	-0-	-65 B	-0-	1345 2	N	-0-		-0-	
10	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 2	N	-0-		-0-	
*11	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2	N	-0-		-0-	

CRAWFORD		WELL #: 12R		RRCID -> 164824		COMPL. DATE 09/05/1997			TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930		
06	780 N	773	-0-	-7 B	-0-	773 2	N	-0-		-0-	
07	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2	N	-0-		-0-	
08	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	780 N	742	-0-	-38 B	-0-	742 2	N	-0-		-0-	
10	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751 2	N	-0-		-0-	
11	750 N	707	-0-	-43 B	-0-	707 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-		-0-
07	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-		-0-
08	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-		-0-
10	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-		-0-
11	330 N	302	-0-	-28 B	-0-	302	2			N	-0-		-0-

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000													
06	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	162	2	1	9	N	1	1	1
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	396	2	1	9	N	1	1	1
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	159	2	1	9	N	1	1	1
11	180 N	81	-0-	-99 B	-0-	80	2	1	9	N	1	1	1

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991													
06	180 N	145	-0-	-35 B	-0-	143	2	2	9	N	2	1	1
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	294	2	1	9	N	1	1	-0-
08	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	323	2	2	9	N	2	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	660	2	1	9	N	1	1	1
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	271	2	2	9	N	2	1	1
11	180 N	131	-0-	-49 B	-0-	129	2	2	9	N	2	1	1

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992													
06	480 N	438	-0-	-42 B	-0-	432	2	6	9	N	5	1	3
07	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	997	2	7	9	N	6	1	2
08	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1055	2	3	9	N	3	1	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2280	2	4	9	N	4	1	3
10	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	873	2	6	9	N	5	1	2
11	540 N	418	-0-	-122 B	-0-	409	2	9	9	N	8	1	3

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882													
06	300 N	152	-0-	-148 B	-0-	150	2	2	9	N	2	1	1
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	363	2	2	9	N	2	1	1
08	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	443	2	1	9	N	1	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	931	2	2	9	N	2	1	1
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	368	2	2	9	N	2	1	1
11	300 N	179	-0-	-121 B	-0-	176	2	3	9	N	3	1	1

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038													
06	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-		-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-		-0-
08	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-		-0-
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-		-0-
*11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1170 N	1109	-0-	-61 B	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 2		N	-0-		-0-
08		1171 N	1089	-0-	-82 B	-0-	1089 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1110 N	1041	-0-	-69 B	-0-	1041 2		N	-0-		-0-
10		1116 N	1062	-0-	-54 B	-0-	1062 2		N	-0-		-0-
11		1050 N	1016	-0-	-34 B	-0-	1016 2		N	-0-		-0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066												
06		420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 2		N	-0-		-0-
07		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-		-0-
08		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-		-0-
10		0 N	390	-0-	390 B	390	390 2		N	-0-		-0-
11		0 N	370	-0-	370 B	760	370 2		N	-0-		-0-

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082												
06		240 N	130	-0-	-110 B	-0-	128 2	2 9	N	2	2 1	1
07		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	295 2	2 9	N	2	2 1	1
08		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	354 2	1 9	N	1	1 1	1
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	795 2	2 9	N	2	2 1	1
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	316 2	2 9	N	2	2 1	1
11		300 N	111	-0-	-189 B	-0-	109 2	2 9	N	2	2 1	1

CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090												
06		360 N	327	-0-	-33 B	-0-	323 2	4 9	N	4	4 1	1
07		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	621 2	4 9	N	4	4 1	1
08		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	368 2	1 9	N	1	1 1	1
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1135 2	2 9	N	2	2 1	1
10		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	416 2	3 9	N	3	3 1	1
11		360 N	155	-0-	-205 B	-0-	152 2	3 9	N	3	3 1	1

MASTERTSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764												
06		660 N	596	-0-	-64 B	-0-	596 2		N	-0-		-0-
07		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-		-0-
08		682 N	624	-0-	-58 B	-0-	624 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		600 N	586	-0-	-14 B	-0-	586 2		N	-0-		-0-
10		620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609 2		N	-0-		-0-
11		600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
07		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
08		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
10		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
*11		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100												
06		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-
07		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
08		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
10		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
11		420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826												
06		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
08		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
*11		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842												
06		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
07		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
08		372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
10		372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
11		360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060												
06		210 N	109	-0-	-101 B	-0-	108 2	1 9 N	1	1 1		1
07		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	267 2	2 9 N	2	2 1		1
08		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	351 2	1 9 N	1	1 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	729 2	1 9 N	1	1 1		1
10		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	283 2	2 9 N	2	2 1		1
11		270 N	142	-0-	-128 B	-0-	140 2	2 9 N	2	2 1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1530 N	1435	-0-	-95 B	-0-	1435 2		N	-0-		-0-
07		1476 N	1476	-0-	-0 B	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
08		1479 N	1479	-0-	-0 B	-0-	1479 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1440 N	1368	-0-	-72 B	-0-	1368 2		N	-0-		-0-
10		1452 N	1452	-0-	-0 B	-0-	1452 2		N	-0-		-0-
*11		1368 N	1368	-0-	-0 B	-0-	1368 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804												
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
07		25 N	25	-0-	-0 B	-0-	25 2		N	-0-		-0-
08		29 N	29	-0-	-0 B	-0-	29 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		36 N	36	-0-	-0 B	-0-	36 2		N	-0-		-0-
10		44 N	44	-0-	-0 B	-0-	44 2		N	-0-		-0-
*11		46 N	46	-0-	-0 B	-0-	46 2		N	-0-		-0-

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089												
06		540 N	473	-0-	-67 B	-0-	466 2	7 9	N	6	6 1	4
07		1162 N	1162	-0-	-0 B	-0-	1155 2	7 9	N	6	7 1	3
08		1010 N	1010	-0-	-0 B	-0-	1007 2	3 9	N	3	2 1	4
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2183 N	2183	-0-	-0 B	-0-	2179 2	4 9	N	4	4 1	4
10		790 N	790	-0-	-0 B	-0-	786 2	4 9	N	4	5 1	3
11		540 N	429	-0-	-111 B	-0-	420 2	9 9	N	8	7 1	4

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027												
06		390 N	292	-0-	-98 B	-0-	289 2	3 9	N	3	3 1	3
07		677 N	677	-0-	-0 B	-0-	674 2	3 9	N	3	4 1	2
08		820 N	820	-0-	-0 B	-0-	817 2	3 9	N	3	2 1	3
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1715 N	1715	-0-	-0 B	-0-	1712 2	3 9	N	3	3 1	3
10		700 N	700	-0-	-0 B	-0-	697 2	3 9	N	3	4 1	2
*11		416 N	416	-0-	-0 B	-0-	408 2	8 9	N	7	6 1	3

MASTERTSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910												
06		1290 N	1282	-0-	-8 B	-0-	1282 2		N	-0-		-0-
07		1307 N	1307	-0-	-0 B	-0-	1307 2		N	-0-		-0-
08		1290 N	1290	-0-	-0 B	-0-	1290 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1290 N	1229	-0-	-61 B	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
10		1292 N	1252	-0-	-40 B	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
11		1225 N	1188	-0-	-37 B	-0-	1188 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		123 R	RRCID ->	169684	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1658 - 1839
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 2	N	-0-			-0-
07		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 2	N	-0-			-0-
08		1178 N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1080 N	1067	-0-	-13 B	-0-	1067 2	N	-0-			-0-
10		1116 N	1112	-0-	-4 B	-0-	1112 2	N	-0-			-0-
*11		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		98R	RRCID ->	169769	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	2094 PERF.	1690 - 1936

06		1440 N	1265	-0-	-175 B	-0-	1265 2	N	-0-			-0-
07		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 2	N	-0-			-0-
08		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1260 N	1248	-0-	-12 B	-0-	1248 2	N	-0-			-0-
10		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 2	N	-0-			-0-
11		1260 N	1218	-0-	-42 B	-0-	1218 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		130 R	RRCID ->	170142	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	2050 PERF.	1728 - 1924

06		300 N	237	-0-	-63 B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
07		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
08		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
10		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
11		330 N	243	-0-	-87 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		138 R	RRCID ->	170159	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	2016 PERF.	1614 - 1798

06		720 N	558	-0-	-162 B	-0-	558 2	N	-0-			-0-
07		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-			-0-
08		651 N	573	-0-	-78 B	-0-	573 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		570 N	220	-0-	-350 B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
10		496 N	286	-0-	-210 B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
11		540 N	512	-0-	-28 B	-0-	512 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		145 R	RRCID ->	170164	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	2092 PERF.	1686 - 1896

06		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
07		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
08		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
10		403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
11		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		134 R	RRCID ->	170167	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	2100 PERF.	1672 - 1946

06		570 N	477	-0-	-93 B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
07		589 N	497	-0-	-92 B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
08		558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
10		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-			-0-
11		480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		125R	RRCID ->	170169	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	1884	PERF. 1516 - 1716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1740 N	1668	-0-	-72 B	-0-	1668 2	N	-0-			-0-
07		1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 2	N	-0-			-0-
08		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1680 N	1579	-0-	-101 B	-0-	1579 2	N	-0-			-0-
10		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 2	N	-0-			-0-
*11		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		120R	RRCID ->	170175	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1870 - 2076
06		600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568 2	N	-0-			-0-
07		620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574 2	N	-0-			-0-
08		620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	536	-0-	-34 B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
10		589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
11		540 N	519	-0-	-21 B	-0-	519 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		106R	RRCID ->	170177	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	2224	PERF. 1846 - 2068
06		1200 N	1133	-0-	-67 B	-0-	1133 2	N	-0-			-0-
07		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 2	N	-0-			-0-
08		1178 N	1152	-0-	-26 B	-0-	1152 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1140 N	1107	-0-	-33 B	-0-	1107 2	N	-0-			-0-
10		1178 N	1124	-0-	-54 B	-0-	1124 2	N	-0-			-0-
11		1110 N	1030	-0-	-80 B	-0-	1030 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		108R	RRCID ->	170178	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2299	PERF. 1842 - 2046
06		1710 N	1630	-0-	-80 B	-0-	1630 2	N	-0-			-0-
07		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 2	N	-0-			-0-
08		1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 2	N	-0-			-0-
10		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712 2	N	-0-			-0-
*11		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		121R	RRCID ->	170225	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1676 - 1878
06		660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
07		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2	N	-0-			-0-
08		682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610 2	N	-0-			-0-
10		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-			-0-
11		630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		101R	RRCID ->	170227	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1878 - 2116
06		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
07		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
08		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
10		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
*11		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2947 R	2907	-0-	-40 B	-0-	2907 2	N	-0-			-0-
07		1129	2952	-0-	1823 B	1823	2952 2	N	-0-			-0-
08		1508	2914	-0-	1406 B	3229	2914 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3229								
09		6013 R	2784	-0-	-3229 B	-0-	2784 2	N	-0-			-0-
10		1597	2814	-0-	1217 B	1217	2814 2	N	-0-			-0-
11		1527	2695	-0-	1168 B	2385	2695 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808												
06		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
07		541 N	541	-0-	-0 B	-0-	541 2	N	-0-			-0-
08		558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		514 N	514	-0-	-0 B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
10		527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 2	N	-0-			-0-
11		510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100												
06		720 N	573	-0-	-147 B	-0-	573 2	N	-0-			-0-
07		588 N	588	-0-	-0 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
08		676 N	676	-0-	-0 B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		606 N	606	-0-	-0 B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
10		0 N	608	-0-	608 B	608	608 2	N	-0-			-0-
11		0 N	602	-0-	602 B	1210	602 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132												
06		150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
07		133 N	133	-0-	-0 B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
08		330 N	330	-0-	-0 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		199 N	199	-0-	-0 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
10		183 N	183	-0-	-0 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
11		210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678												
06		420 N	343	-0-	-77 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
07		393 N	393	-0-	-0 B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
08		403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		358 N	358	-0-	-0 B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
10		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
11		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006												
06		630 N	572	-0-	-58 B	-0-	572 2	N	-0-			-0-
07		572 N	572	-0-	-0 B	-0-	572 2	N	-0-			-0-
08		796 N	796	-0-	-0 B	-0-	796 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		672 N	672	-0-	-0 B	-0-	672 2	N	-0-			-0-
10		649 N	649	-0-	-0 B	-0-	649 2	N	-0-			-0-
11		630 N	614	-0-	-16 B	-0-	614 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
07		341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-			-0-
08		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		360 N	315	-0-	-45 B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
10		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818															
06		1320 N	1303	-0-	-17 B	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
07		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
08		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1290 N	1259	-0-	-31 B	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
10		1299 N	1276	-0-	-23 B	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
11		1233 N	1210	-0-	-23 B	-0-	1210	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024															
06		390 N	287	-0-	-103 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
07		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
08		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
10		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
11		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850															
06		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
07		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-			-0-
08		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
10		403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-			-0-
11		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770															
06		510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
07		527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-			-0-
08		527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
10		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-			-0-
*11		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472															
06		390 N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
07		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
08		403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2			N	-0-			-0-
10		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
11		360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
07		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
08		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
10		341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
11		330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560													
06		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			1
07		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-			1
08		496 N	429	-0-	-67 B	-0-	429 2		N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			1
10		434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 2		N	-0-			1
11		420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 2		N	-0-			1

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778													
06		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
07		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2		N	-0-			-0-
08		558 N	485	-0-	-73 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		540 N	475	-0-	-65 B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
10		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2		N	-0-			-0-
11		480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459 2		N	-0-			-0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028													
06		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	354 2	4 9	N	4	4 1		2
07		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	777 2	4 9	N	4	5 1		1
08		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	872 2	3 9	N	3	2 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1808 2	4 9	N	4	4 1		2
10		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	721 2	4 9	N	4	5 1		1
*11		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	332 2	8 9	N	7	6 1		2

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604													
06		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	264 2	51 9	N	46	29 1		20
07		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	277 2	11 9	N	10	25 1		5
08		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	279 2	20 9	N	18	20 1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	264 2	10 9	N	9	7 1		5
10		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	271 2	19 9	N	17	11 1		11
*11		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	243 2	13 9	N	12	19 1		4

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		180 N	75	-0-	-105 B	-0-	66 2	9 9	N	8	8 1		2
07		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	219 2	7 9	N	6	6 1		2
08		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	215 2	8 9	N	7	7 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	206 2	7 9	N	6	5 1		3
10		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	208 2	8 9	N	7	6 1		4
11		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	194 2	10 9	N	9	10 1		3
GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940													
06		1290 N	1159	-0-	-131 B	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
07		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
08		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1170 N	1107	-0-	-63 B	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
10		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
*11		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153													
06		360 N	203	-0-	-157 B	-0-	200 2	3 9	N	3	3 1		2
07		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	717 2	3 9	N	3	4 1		1
08		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1176 2	6 9	N	5	3 1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1735 2	3 9	N	3	4 1		2
10		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	580 2	3 9	N	3	3 1		2
*11		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	420 2	9 9	N	8	7 1		3
MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756													
06		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
07		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
08		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
10		248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
11		240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020													
06		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
07		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
08		1085 N	1080	-0-	-5 B	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
10		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
*11		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030													
06		930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866 2		N	-0-			-0-
07		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-			-0-
08		961 N	848	-0-	-113 B	-0-	848 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		870 N	788	-0-	-82 B	-0-	788 2		N	-0-			-0-
10		868 N	804	-0-	-64 B	-0-	804 2		N	-0-			-0-
11		810 N	769	-0-	-41 B	-0-	769 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1680 N	1419	-0-	-261 B	-0-	1419	2	N	-0-		-0-	
07	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2	N	-0-		-0-	
08	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2	N	-0-		-0-	
10	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2	N	-0-		-0-	
*11	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774												
06	270 N	217	-0-	-53 B	-0-	217	2	N	-0-		-0-	
07	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2	N	-0-		-0-	
08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-		-0-	
11	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940												
06	930 N	742	-0-	-188 B	-0-	742	2	N	-0-		-0-	
07	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2	N	-0-		-0-	
08	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2	N	-0-		-0-	
10	961 N	877	-0-	-84 B	-0-	877	2	N	-0-		-0-	
11	930 N	772	-0-	-158 B	-0-	772	2	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968												
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-		-0-	
07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2	N	-0-		-0-	
08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-		-0-	
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-		-0-	
*11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876												
06	1350 N	1178	-0-	-172 B	-0-	1178	2	N	-0-		-0-	
07	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2	N	-0-		-0-	
08	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2	N	-0-		-0-	
10	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2	N	-0-		-0-	
11	1240 N	1171	-0-	-69 B	-0-	1171	2	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088												
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2	N	-0-		-0-	
07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2	N	-0-		-0-	
10	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
*11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292										
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735										
06	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					3
07	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			3
08	1178 N	1092	-0-	-86 B	-0-	1092	2			3
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			3
10	1147 N	1071	-0-	-76 B	-0-	1071	2			3
11	1050 N	1026	-0-	-24 B	-0-	1026	2			3

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632										
06	1620 N	1552	-0-	-68 B	-0-	1552	2			-0-
07	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	2			-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	2			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1560 N	1476	-0-	-84 B	-0-	1476	2			-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			-0-
*11	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			-0-

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672										
06	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			-0-
07	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			-0-
08	434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380	2			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2			-0-
10	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			-0-
11	360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351	2			-0-

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998										
06	1260 N	1180	-0-	-80 B	-0-	1180	2			-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			-0-
10	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			-0-
*11	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906														
06		1890 N	1475	-0-	-415	B	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
07		2049 N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2049	2	N	-0-			-0-
08		1940 N	1940	-0-	-0-	B	-0-	1940	2	N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		1848 N	1848	-0-	-0-	B	-0-	1848	2	N	-0-			-0-
10		1880 N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	2	N	-0-			-0-
*11		1788 N	1788	-0-	-0-	B	-0-	1788	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994														
06		360 N	305	-0-	-55	B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2	N	-0-			-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2	N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2	N	-0-			-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2	N	-0-			-0-
11		360 N	298	-0-	-62	B	-0-	298	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892														
06		330 N	316	-0-	-14	B	-0-	316	2	N	-0-			-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-			-0-
08		341 N	319	-0-	-22	B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		330 N	306	-0-	-24	B	-0-	306	2	N	-0-			-0-
10		310 N	303	-0-	-7	B	-0-	303	2	N	-0-			-0-
11		300 N	283	-0-	-17	B	-0-	283	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088														
06		1230 N	1182	-0-	-48	B	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
07		1204 N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	2	N	-0-			-0-
08		1200 N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		1170 N	1141	-0-	-29	B	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
10		1209 N	1149	-0-	-60	B	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
11		1170 N	1100	-0-	-70	B	-0-	1100	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930														
06		750 N	672	-0-	-78	B	-0-	672	2	N	-0-			-0-
07		716 N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	2	N	-0-			-0-
08		775 N	750	-0-	-25	B	-0-	750	2	N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2	N	-0-			-0-
10		713 N	676	-0-	-37	B	-0-	676	2	N	-0-			-0-
11		720 N	654	-0-	-66	B	-0-	654	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218									
BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872									
06	90 N	14	-0-	-76 B	-0-	N	-0-		-0-
07	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
*11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046									
06	360 N	310	-0-	-50 B	-0-	N	-0-		-0-
07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
08	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838																	
06		540 N	506	-0-	-34	B	-0-	506	2		N	-0-					-0-
07		556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2		N	-0-					-0-
08		589 N	535	-0-	-54	B	-0-	535	2		N	-0-					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		510 N	502	-0-	-8	B	-0-	502	2		N	-0-					-0-
10		558 N	510	-0-	-48	B	-0-	510	2		N	-0-					-0-
11		510 N	488	-0-	-22	B	-0-	488	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1110 N	1103	-0-	-7 B	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
07		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
08		1147 N	1119	-0-	-28 B	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1110 N	1053	-0-	-57 B	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
10		1116 N	1054	-0-	-62 B	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
11		1080 N	999	-0-	-81 B	-0-	999 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480													
06		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2		N	-0-			-0-
07		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2		N	-0-			-0-
08		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		690 N	688	-0-	-2 B	-0-	688 2		N	-0-			-0-
10		713 N	704	-0-	-9 B	-0-	704 2		N	-0-			-0-
11		690 N	660	-0-	-30 B	-0-	660 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838													
06		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-			-0-
07		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
08		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
10		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2		N	-0-			-0-
*11		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-		-0-
07		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-		-0-
08		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2		N	-0-		-0-
10		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-		-0-
*11		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		N	-0-		-0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898												
06		330 N	211	-0-	-119 B	-0-	209 2	2 9	N	2	3 1	-0-
07		279 N	211	-0-	-68 B	-0-	209 2	2 9	N	2	2 1	-0-
08		248 N	169	-0-	-79 B	-0-	168 2	1 9	N	1	1 1	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	329 2	3 9	N	3	2 1	1
10		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	265 2	3 9	N	3	3 1	1
*11		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	370 2	8 9	N	7	6 1	2

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968												
06		480 N	397	-0-	-83 B	-0-	391 2	6 9	N	5	5 1	3
07		465 N	306	-0-	-159 B	-0-	304 2	2 9	N	2	3 1	2
08		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	527 2	4 9	N	4	2 1	4
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	469 2	4 9	N	4	4 1	4
10		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	511 2	7 9	N	6	7 1	3
11		510 N	501	-0-	-9 B	-0-	491 2	10 9	N	9	8 1	4

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916												
06		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3		N	-0-		-0-
07		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3		N	-0-		-0-
08		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		780 N	726	-0-	-54 B	-0-	726 2		N	-0-		-0-
10		688 N	684	-0-	-4 B	-0-	684 2		N	-0-		-0-
*11		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2		N	-0-		-0-

SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900												
06		810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797 3		N	-0-		-0-
07		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3		N	-0-		-0-
08		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		840 N	812	-0-	-28 B	-0-	812 2		N	-0-		-0-
10		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2		N	-0-		-0-
*11		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	930 N	761	-0-	-169 B	-0-	761 2		N	-0-	-0-
07	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2		N	-0-	-0-
08	899 N	869	-0-	-30 B	-0-	869 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2		N	-0-	-0-
10	806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800 2		N	-0-	-0-
11	840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782 2		N	-0-	-0-

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997										
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-	-0-
07	217 N	147	-0-	-70 B	-0-	147 2		N	-0-	-0-
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-	-0-
11	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177 2		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990										
06	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69 2		N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066										
06	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2		N	-0-	-0-
07	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2		N	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-	-0-
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-	-0-
*11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994												
06	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-	
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			-0-	
08	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-	
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-	
*11	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-			-0-	

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116												
06	240 N	76	-0-	-164 B	-0-	76 2	N	-0-	1 1		1	
07	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	108 2	1 9 N	1	1 1		1	
08	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	108 2	1 9 N	1	1 1		1	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	238 2	3 9 N	3	2 1		2	
10	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	324 2	4 9 N	4	4 1		2	
*11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	342 2	7 9 N	6	6 1		2	

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776												
06	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-			-0-	
07	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-	
08	558 N	467	-0-	-91 B	-0-	467 2	N	-0-			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-	
10	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2	N	-0-			-0-	
*11	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-	

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986												
06	780 N	744	-0-	-36 B	-0-	733 2	11 9 N	10	10 1		6	
07	881 N	600	-0-	-281 B	-0-	593 2	7 9 N	6	7 1		5	
08	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1379 2	13 9 N	12	7 1		10	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1351 2	17 9 N	15	14 1		11	
10	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1376 2	22 9 N	20	22 1		9	
11	1110 N	974	-0-	-136 B	-0-	951 2	23 9 N	21	20 1		10	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	127 2	2 9	N	2	2 1	1
07		341 N	104	-0-	-237 B	-0-	103 2	1 9	N	1	1 1	1
08		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	289 2	2 9	N	2	1 1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	287 2	3 9	N	3	3 1	2
10		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	289 2	6 9	N	5	5 1	2
11		270 N	120	-0-	-150 B	-0-	118 2	2 9	N	2	3 1	1
MASTERTSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
MASTERTSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897												
06		540 N	347	-0-	-193 B	-0-	347 2		N	-0-		-0-
07		465 N	352	-0-	-113 B	-0-	352 2		N	-0-		-0-
08		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-		-0-
10		341 N	281	-0-	-60 B	-0-	281 2		N	-0-		-0-
*11		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2		N	-0-		-0-
LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208												
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
08		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-		-0-
10		62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2		N	-0-		-0-
11		60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35 2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950												
06		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 2		N	-0-		-0-
07		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2		N	-0-		-0-
08		1054 N	977	-0-	-77 B	-0-	977 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		960 N	933	-0-	-27 B	-0-	933 2		N	-0-		-0-
10		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 2		N	-0-		-0-
11		960 N	758	-0-	-202 B	-0-	758 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-				-0-
07		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-				-0-
08		682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		660 N	620	-0-	-40 B	-0-	620	2			N	-0-				-0-
10		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-				-0-
11		600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583	2			N	-0-				-0-
SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792																
06		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-				-0-
07		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-				-0-
08		589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545	2			N	-0-				-0-
10		558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2			N	-0-				-0-
11		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522	2			N	-0-				-0-
BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970																
06		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	690	2	9	9	N	8	8	1		2
07		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	479	2	4	9	N	4	5	1		1
08		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	784	2	7	9	N	6	4	1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	737	2	8	9	N	7	7	1		3
10		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	712	2	10	9	N	9	10	1		2
*11		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	677	2	14	9	N	13	12	1		3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
BIVINS			WELL #:		128R	RRCID ->	200379	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 1874 - 1985			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
07		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
08		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
10		1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
*11		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		2371	RRCID ->	201797	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1596 - 1814			
06		390 N	180	-0-	-210 B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
07		403 N	248	-0-	-155 B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
08		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
10		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
11		330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		167R	RRCID ->	202422	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1797 - 1985			
06		720 N	686	-0-	-34 B	-0-	686	2			N	-0-			-0-
07		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-			-0-
08		744 N	680	-0-	-64 B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		690 N	657	-0-	-33 B	-0-	657	2			N	-0-			-0-
10		713 N	680	-0-	-33 B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
11		660 N	635	-0-	-25 B	-0-	635	2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		127R	RRCID ->	203180	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2255	PERF. 1854 - 2073			
06		180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
08		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
*11		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		164R	RRCID ->	203185	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2345	PERF. 1934 - 2072			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS D			WELL #:		16R	RRCID ->	203498	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 1978 - 2200			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		510 N	426	-0-	-84 B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
07		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
08		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
10		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
11		510 N	459	-0-	-51 B	-0-	459 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002												
06		1620 N	1484	-0-	-136 B	-0-	1484 2	N	-0-			-0-
07		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 2	N	-0-			-0-
08		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 2	N	-0-			-0-
10		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 2	N	-0-			-0-
*11		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934												
06		960 N	895	-0-	-65 B	-0-	895 2	N	-0-			-0-
07		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-			-0-
08		992 N	877	-0-	-115 B	-0-	877 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		900 N	862	-0-	-38 B	-0-	862 2	N	-0-			-0-
10		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 2	N	-0-			-0-
11		840 N	838	-0-	-2 B	-0-	838 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983												
06		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2	N	-0-			-0-
07		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
08		713 N	635	-0-	-78 B	-0-	635 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-			-0-
10		651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644 2	N	-0-			-0-
*11		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052												
06		390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
07		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
08		434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
10		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
11		360 N	321	-0-	-39 B	-0-	321 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	240	N	191	-0-	-49	B	-0-	189	2	2	9	N	2	2	1		1
07	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	233	2	3	9	N	3	4	1		-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	159	2	1	9	N	1				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1148	2	2	9	N	2	2	1		1
10	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	388	2	3	9	N	3	3	1		1
*11	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	175	2	3	9	N	3	3	1		1
HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085																	
06	510	N	230	-0-	-280	B	-0-	227	2	3	9	N	3	3	1		2
07	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	530	2	4	9	N	4	4	1		2
08	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	717	2	3	9	N	3	2	1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1595	2	3	9	N	3	3	1		3
10	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	641	2	3	9	N	3	4	1		2
11	510	N	321	-0-	-189	B	-0-	314	2	7	9	N	6	5	1		3
SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042																	
06	780	N	713	-0-	-67	B	-0-	713	2			N	-0-				-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2			N	-0-				-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2			N	-0-				-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	2			N	-0-				-0-
11	780	N	752	-0-	-28	B	-0-	752	2			N	-0-				-0-
BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BIVINS		WELL #: 135R		RRCID -> 222899		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2	N	-0-	-0-
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-	-0-
08	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 2	N	-0-	-0-
10	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2	N	-0-	-0-
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 140R		RRCID -> 222918		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986	
06	1140 N	1051	-0-	-89 B	-0-	1051 2	N	-0-	-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 2	N	-0-	-0-
08	1147 N	1059	-0-	-88 B	-0-	1059 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1050 N	1013	-0-	-37 B	-0-	1013 2	N	-0-	-0-
10	1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023 2	N	-0-	-0-
11	1020 N	991	-0-	-29 B	-0-	991 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 141R		RRCID -> 224090		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951	
06	930 N	857	-0-	-73 B	-0-	857 2	N	-0-	-0-
07	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2	N	-0-	-0-
08	961 N	817	-0-	-144 B	-0-	817 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	870 N	778	-0-	-92 B	-0-	778 2	N	-0-	-0-
10	837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801 2	N	-0-	-0-
11	780 N	770	-0-	-10 B	-0-	770 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 138R		RRCID -> 224092		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987	
06	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2	N	-0-	-0-
07	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2	N	-0-	-0-
08	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2	N	-0-	-0-
10	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2	N	-0-	-0-
*11	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 139R		RRCID -> 224094		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935	
06	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-		N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: 173R		RRCID -> 225107		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832	
06	840 N	711	-0-	-129 B	-0-	711 2	N	-0-	-0-
07	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2	N	-0-	-0-
08	868 N	742	-0-	-126 B	-0-	742 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2	N	-0-	-0-
10	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 2	N	-0-	-0-
*11	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		176R	RRCID ->	225108	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1965	PERF. 1591 - 1816
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2	N	-0-		-0-
07		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2	N	-0-		-0-
08		527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2	N	-0-		-0-
10		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-		-0-
*11		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		170R	RRCID ->	225537	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1419 - 1667

06		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-		-0-
07		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-		-0-
08		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2	N	-0-		-0-
10		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2	N	-0-		-0-
11		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		178R	RRCID ->	226587	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1753 - 1951

06		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2	N	-0-		-0-
07		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2	N	-0-		-0-
08		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2	N	-0-		-0-
10		434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2	N	-0-		-0-
11		420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		179R	RRCID ->	227055	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1263 - 1450

06		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2	N	-0-		-0-
07		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2	N	-0-		-0-
08		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358	2	N	-0-		-0-
10		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2	N	-0-		-0-
11		360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		171R	RRCID ->	227059	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1687 - 1893

06		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2	N	-0-		-0-
07		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2	N	-0-		-0-
08		837 N	740	-0-	-97 B	-0-	740	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		810 N	729	-0-	-81 B	-0-	729	2	N	-0-		-0-
10		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2	N	-0-		-0-
11		720 N	655	-0-	-65 B	-0-	655	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		175R	RRCID ->	227095	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1622 - 1809

06		270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2	N	-0-		-0-
07		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2	N	-0-		-0-
08		372 N	303	-0-	-69 B	-0-	303	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2	N	-0-		-0-
10		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2	N	-0-		-0-
*11		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		510 N	434	-0-	-76 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
07		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
08		527 N	408	-0-	-119 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	303	-0-	-117 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
10		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
11		390 N	314	-0-	-76 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736												
06		1080 N	891	-0-	-189 B	-0-	891 2	N	-0-			-0-
07		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2	N	-0-			-0-
08		992 N	967	-0-	-25 B	-0-	967 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		900 N	712	-0-	-188 B	-0-	712 2	N	-0-			-0-
10		930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917 2	N	-0-			-0-
11		930 N	737	-0-	-193 B	-0-	737 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862												
06		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
07		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
08		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	290	-0-	-40 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
10		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
11		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962												
06		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 2	N	-0-			-0-
07		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 2	N	-0-			-0-
08		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1620 N	1476	-0-	-144 B	-0-	1476 2	N	-0-			-0-
10		1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 2	N	-0-			-0-
*11		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888												
06		900 N	886	-0-	-14 B	-0-	886 2	N	-0-			-0-
07		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2	N	-0-			-0-
08		961 N	854	-0-	-107 B	-0-	854 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		900 N	788	-0-	-112 B	-0-	788 2	N	-0-			-0-
10		899 N	810	-0-	-89 B	-0-	810 2	N	-0-			-0-
11		840 N	778	-0-	-62 B	-0-	778 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH				932970						
CHRISTIAN-SHAFFER				WELL #:	3R	RRCID -> 034364	COMPL. DATE 10/13/1964	TOTAL DEPTH	1996 PERF. 1721 - 1759	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)				68831 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MOORE			
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN				254448						
THOMPSON				WELL #:	1	RRCID -> 132151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3435 PERF. 2014 - 2300
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

J. W. RESOURCES INC.				427974						
DW5				WELL #:	1	RRCID -> 207091	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH	3403 PERF. 2106 - 2242	
06	1230 N	940	-0-	-290		-0-	940 3	N	-0-	-0-
07	1240 N	703	-0-	-537		-0-	703 3	N	-0-	-0-
08	1209 N	1208	-0-	-1		-0-	1208 3	N	-0-	-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-		-0-	1319 3	N	-0-	-0-
10	831 N	831	-0-	-0-		-0-	831 3	N	-0-	-0-
11	1170 N	888	-0-	-282		-0-	888 3	N	-0-	-0-

DW5				WELL #:	2	RRCID -> 213514	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH	3447 PERF. 2114 - 2236	
06	76 N	76	-0-	-0-		-0-	76 3	N	-0-	-0-
07	62 N	17	-0-	-45		-0-	17 3	N	-0-	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-		-0-	64 3	N	-0-	-0-
09	90 N	19	-0-	-71		-0-	19 3	N	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-		-0-	58 3	N	-0-	-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-		-0-	269 3	N	-0-	-0-

KRISTEN				WELL #:	1	RRCID -> 213535	COMPL. DATE 10/05/2005	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 2172 - 2216	
06	1188 N	1188	-0-	-0-		-0-	1188 3	N	-0-	-0-
07	417 N	417	-0-	-0-		-0-	417 3	N	-0-	-0-
08	911 N	911	-0-	-0-		-0-	911 3	N	-0-	-0-
09	630 N	455	-0-	-175		-0-	455 3	N	-0-	-0-
10	403 N	309	-0-	-94		-0-	309 3	N	-0-	-0-
11	630 N	312	-0-	-318		-0-	312 3	N	-0-	-0-

KRISTEN				WELL #:	3	RRCID -> 224857	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL DEPTH	2400 PERF. 1952 - 2216	
06	405 N	405	-0-	-0-		-0-	405 3	N	-0-	-0-
07	807 N	807	-0-	-0-		-0-	807 3	N	-0-	-0-
08	821 N	821	-0-	-0-		-0-	821 3	N	-0-	-0-
09	420 N	378	-0-	-42		-0-	378 3	N	-0-	-0-
10	612 N	612	-0-	-0-		-0-	612 3	N	-0-	-0-
*11	613 N	613	-0-	-0-		-0-	613 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
PANTERA ENERGY COMPANY 638486														
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		330 N	256	-0-	-74	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07		341 N	146	-0-	-195	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
*11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022														
06		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
08		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-			-0-
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851														
06		750 N	727	-0-	-23	-0-	727	2		N	-0-			-0-
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
08		775 N	753	-0-	-22	-0-	753	2		N	-0-			-0-
09		720 N	718	-0-	-2	-0-	718	2		N	-0-			-0-
10		775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2		N	-0-			-0-
*11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024														
06		600 N	564	-0-	-36	-0-	564	2		N	-0-			-0-
07		589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2		N	-0-			-0-
08		589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2		N	-0-			-0-
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
10		558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2		N	-0-			-0-
*11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137														
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139														
06		240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2		N	-0-			-0-
07		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			-0-
08		217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
*11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315														
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			357
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			357
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			357
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			357
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			357
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310														
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			49
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			49
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			49
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			49
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			49
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			49

BROWN "C" WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			77

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BROWN 'D'		WELL #: 3036R		RRCID -> 155594		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B"		WELL #: 3034R		RRCID -> 155695		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252								
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					144
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					144
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					144
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					144
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					144
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					144

COONS, R.S.		WELL #: 1051		RRCID -> 155827		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121								
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					3
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					3
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					3
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					3
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					3
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					3

SNEED ESTATE		WELL #: 1901		RRCID -> 155837		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED 'A'		WELL #: 3020R		RRCID -> 156133		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064								
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	600 N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 6202		RRCID -> 156157		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R.S.		WELL #: 1052		RRCID -> 156198		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200								
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
*11	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-			-0-
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-			-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	113	1	381	2	N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			115
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			115
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			115
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			115
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-			115
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-			115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-			-0-
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-			-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-			-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	138	1	204	2	N	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		180 N	137	-0-	-43	-0-		137	2			-0-
07		155 N	113	-0-	-42	-0-		113	2			-0-
08		124 N	98	-0-	-26	-0-		98	2			-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2			-0-
10		124 N	65	-0-	-59	-0-		65	2			-0-
*11		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085												
06		390 N	333	-0-	-57	-0-		333	2			-0-
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	2			-0-
08		403 N	292	-0-	-111	-0-		292	2			-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	2			-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	2			-0-
*11		346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	2			-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070												
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	2			-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	2			-0-
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2			-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	2			-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2			-0-
*11		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	2			-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182												
06		150 N	86	-0-	-64	-0-		86	2			-0-
07		93 N	92	-0-	-1	-0-		92	2			-0-
08		93 N	73	-0-	-20	-0-		73	2			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2			-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-		79	2			-0-
*11		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2			-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990												
06		60 N	35	-0-	-25	-0-		35	2			-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-		37	2			-0-
08		62 N	29	-0-	-33	-0-		29	2			-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			-0-
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	237	-0-	237	237		237	2			-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272												
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2			-0-
*11		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932										
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2	N	-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2	N	-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119										
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3	N	-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170										
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	155
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	155
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	155
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	155
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	155
*11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	354
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	354
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	354
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	354
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	354
*11	14B2	EXT	3	-0-	3	-0-	3	2	N	354

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096										
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3	N	206
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3	N	206
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3	N	206
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	206
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	206
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	206

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 3		N	-0-	20
07		155 N	112	-0-	-43	-0-		112 3		N	-0-	20
08		124 N	115	-0-	-9	-0-		115 3		N	-0-	20
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 2		N	-0-	20
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 2		N	-0-	20
*11		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 2		N	-0-	20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054												
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 3		N	-0-	29
07		310 N	145	-0-	-165	-0-		145 3		N	-0-	29
08		341 N	147	-0-	-194	-0-		147 3		N	-0-	29
09		330 N	156	-0-	-174	-0-		156 2		N	-0-	29
10		155 N	150	-0-	-5	-0-		150 2		N	-0-	29
*11		267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 2		N	-0-	29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126												
06		10 N	7	-0-	-3	-0-		7 3		N	-0-	99
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	99
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-	99
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-	99
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	99
*11		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2		N	-0-	99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132												
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 3		N	-0-	441
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 3		N	-0-	441
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172 3		N	-0-	441
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 2		N	-0-	441
10		186 N	144	-0-	-42	-0-		144 2		N	-0-	441
*11		180 N	114	-0-	-66	-0-		114 2		N	-0-	441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BROWN "B"		WELL #: 6034R		RRCID -> 175598		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-		29	2	N	-0-					64
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	2	N	-0-					64

SNEED "A"		WELL #: 5033R		RRCID -> 176057		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SNEED "A"		WELL #: 6020R		RRCID -> 176058		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078								
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-		382	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-		361	3	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-		369	3	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-		339	2	N	-0-					-0-
10	372	N	318	-0-	-54	-0-		318	2	N	-0-					-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-		328	2	N	-0-					-0-

SNEED "A"		WELL #: 4033R		RRCID -> 176059		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

SNEED "A"		WELL #: 5020R		RRCID -> 176060		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030								
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-		223	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-		232	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-		228	3	N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-		221	2	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-		223	2	N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-		215	2	N	-0-					-0-

SNEED "A"		WELL #: 4020R		RRCID -> 176061		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN "B"		WELL #: 1134R		RRCID -> 177289		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3		N	78
07		372 N	321	-0-	-51	-0-	-0-	321	3		N	78
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3		N	78
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2		N	78
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2		N	78
*11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2		N	78

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156												
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	3		N	-0-
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	146	2		N	-0-
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	2		N	-0-
*11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086												
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		N	258
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	72	3		N	258
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	72	3		N	258
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	2		N	258
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2		N	258
*11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		N	258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172												
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	3		N	408
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	3		N	408
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	3		N	408
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	-0-	67	2		N	408
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	408
*11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227												
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3		N	130
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	130
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3		N	130
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	130
10		62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-	37	2		N	130
11		60 N	13	-0-	-47	-0-	-0-	13	2		N	130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149												
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	3		N	10
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3		N	10
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3		N	10
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	10
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2		N	10
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184												
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3		N	27
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3		N	27
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	27
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	27
10		93 N	42	-0-	-51	-0-	-0-	42	2		N	27
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	37	2		N	27

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1937 -	2154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			298
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			298
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			298
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			298
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			298
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	2205	PERF. 1838 -	2086	
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	23	1	77	2	N	-0-			-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1925 -	2188	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			14
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1994 -	2102	
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			162
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			162
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-			162
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-			162
10	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-			162
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-			162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000										TOTAL DEPTH	2275	PERF. 1902 -	2141	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1896 -	2224	
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-			179
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-			179
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-			179
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-			179
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			179
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			179

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1926 -	2166	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9	2			N	-0-			135

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED "C"		WELL #: 9050R		RRCID -> 178127		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246 3		N	-0-			-0-
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		N	-0-			-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 5063R		RRCID -> 178128		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
11	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12 2		N	-0-			173

BRENT		WELL #: 5023R		RRCID -> 178129		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175				
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			436
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436

THOMPSON		WELL #: 6063R		RRCID -> 178184		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188				
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			150
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			150
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			150
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			150
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			150
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			150

THOMPSON		WELL #: 8063R		RRCID -> 178186		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

THOMPSON		WELL #: 1163R		RRCID -> 178190		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

BRENT		WELL #: 6023R		RRCID -> 178192		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			28

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		149
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		149
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		149
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		149
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-		149
11		60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2		N	-0-		149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960												
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-		-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-		-0-
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-		-0-
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		N	-0-		-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
*11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094												
06		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3		N	-0-		30
07		155 N	92	-0-	-63	-0-	92 3		N	-0-		30
08		124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3		N	-0-		30
09		120 N	87	-0-	-33	-0-	20 1	67 2	N	-0-		30
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		30
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-		30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050												
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-		-0-
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-		-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144												
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	141 1	209 2	N	-0-		-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
*11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053												
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
07		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-		-0-
08		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3		N	-0-		-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	55 1	185 2	N	-0-		-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
*11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BROWN "A"		WELL #: 1164R		RRCID -> 180521		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-		64
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-		64
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-		64
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2		N	-0-		64
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		64
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		64

SNEED ESTATE		WELL #: 1903		RRCID -> 180561		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084				
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-		15
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		15
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-		15
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		15
10	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2		N	-0-		15
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		15

SNEED "C"		WELL #: 1550R		RRCID -> 180683		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986				
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-		-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-

SNEED "C"		WELL #: 3049R		RRCID -> 180703		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879				
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-		-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-		-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-

SNEED "C"		WELL #: 1650R		RRCID -> 181020		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967				
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-		-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1902		RRCID -> 181174		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: 1055		RRCID -> 181883		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300																	
06	1200	N	358	-0-	-842	-0-	358	1			N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	390	1	1326	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	487	-0-	-753	-0-	190	1	297	2	N	-0-					-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	364	1	1317	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	648	-0-	-592	-0-	167	1	481	2	N	-0-					-0-
*11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	377	1	1272	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053																	
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111																	
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074																	
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2		N	-0-					-0-	
07		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-					-0-	
08		217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-					-0-	
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					-0-	
10		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-					-0-	
*11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-					-0-	

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084																	
06		810 N	677	-0-	-133	-0-	677	2		N	-0-					-0-	
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-					-0-	
08		744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2		N	-0-					-0-	
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-					-0-	
10		713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2		N	-0-					-0-	
11		690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2		N	-0-					-0-	

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126																	
06		180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3		N	-0-					70	
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-					70	
08		186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-					70	
09		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-					70	
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-					70	
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-					70	

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076																	
06		300 N	208	-0-	-92	-0-	208	2		N	-0-					14	
07		310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2		N	-0-					14	
08		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-					14	
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-					14	
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-					14	
*11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-					14	

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066																	
06		360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2		N	-0-					-0-	
07		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-					-0-	
08		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-					-0-	
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-					-0-	
10		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-					-0-	
11		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		N	-0-					-0-	

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999																	
06		330 N	265	-0-	-65	-0-	265	2		N	-0-					-0-	
07		279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-					-0-	
08		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-					-0-	
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-					-0-	
10		217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-					-0-	
*11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-					-0-	

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068																	
06		240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2		N	-0-					-0-	
07		217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-					-0-	
08		217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2		N	-0-					-0-	
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-					-0-	
10		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-					-0-	
*11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED ESTATE B		WELL #: 3507		RRCID -> 186134		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2	N	-0-		-0-	
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-	
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2	N	-0-		-0-	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-	
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2	N	-0-		-0-	
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-	

SNEED ESTATE		WELL #: 1906		RRCID -> 186492		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038				
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-	
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-		-0-	
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-	
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-	

SNEED ESTATE		WELL #: 1907		RRCID -> 188479		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099				
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	729	2	N	-0-		-0-	
07	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2	N	-0-		-0-	
08	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2	N	-0-		-0-	
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		-0-	
10	775 N	556	-0-	-219	-0-	556	2	N	-0-		-0-	
11	810 N	649	-0-	-161	-0-	649	2	N	-0-		-0-	

SNEED ESTATE		WELL #: 1908		RRCID -> 188480		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028				
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-		-0-	
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-	
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2	N	-0-		-0-	
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		-0-	
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-	
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON		WELL #: 2102		RRCID -> 188490		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149				
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2	N	-0-		-0-	
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2	N	-0-		-0-	
08	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2	N	-0-		-0-	
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-	
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON		WELL #: 6204		RRCID -> 188816		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COON, R. S.		WELL #: 1054		RRCID -> 189392		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854												
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910												
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	900 N	777	-0-	-123	-0-	777	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	900 N	791	-0-	-109	-0-	791	2	N	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050												
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988												
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965												
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067												
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
THOMPSON		WELL #: 20R		RRCID -> 191261		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	14B2 EXT	5	-0-	5	-28	5 2		N	-0-	-0-
07	36 X	8	-0-	-28	-0-	8 2		N	-0-	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 2103		RRCID -> 191833		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162		
06	450 N	348	-0-	-102	-0-	348 2		N	-0-	-0-
07	403 N	262	-0-	-141	-0-	262 2		N	-0-	-0-
08	341 N	187	-0-	-154	-0-	187 2		N	-0-	-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-	-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		N	-0-	-0-
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 24R		RRCID -> 195614		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906		
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2		N	-0-	-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-	-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 21R		RRCID -> 196393		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788		
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	145 2		N	-0-	-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-	-0-
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2		N	-0-	-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-	-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-	-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 21R		RRCID -> 196452		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
07	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2		N	-0-	-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-	-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-	-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-	-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2		N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 22R		RRCID -> 197907		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903		
06	480 N	424	-0-	-56	-0-	424 2		N	-0-	-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-	-0-
08	496 N	397	-0-	-99	-0-	397 2		N	-0-	-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-	-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-	-0-
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	342 2		N	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 22R		RRCID -> 197908		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924		
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2		N	-0-	-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-	-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2		N	-0-	-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-	-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-		-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916											
06	450 N	446	-0-	-4	-0-	446 2		N	-0-		-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-
08	496 N	455	-0-	-41	-0-	455 2		N	-0-		-0-
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	421 2		N	-0-		-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2		N	-0-		-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426 2		N	-0-		-0-
THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014											
06	330 N	235	-0-	-95	-0-	235 2		N	-0-		-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2		N	-0-		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON											
PANTERA ENERGY COMPANY 638486											
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940											
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 3	N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 3	N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 3	N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 3	N	-0-		-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
TRYMA OPERATING 872142											
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER											
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639											
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER (MORROW D-1)			69203 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.			945936												
PARKER, HARRY			WELL #:	2	RRCID ->	113691	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9800 - 9824			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PARKER, HARRY			WELL #:	3	RRCID ->	120314	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9737 - 9856			
06		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-			8
07		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-			8
08		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-			8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-			8
10		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-			8
*11		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-			8

PARNELL (MORROW-GAS)			69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291												
PARNELL BROS.			WELL #:	1	RRCID ->	022466	COMPL. DATE	08/19/1957	TOTAL DEPTH	1935	PERF.	8795 - 8805			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
DICKINSON			WELL #:	1306	RRCID ->	088345	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8976 - 8981			
06		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	289	1	809	2	N	-0-			82
07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	268	1	971	2	N	-0-			82
08		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	340	1	1053	2	N	-0-			82
09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	198	1	547	2	N	-0-			82
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	228	1	583	2	N	-0-			82
*11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	222	1	540	2	N	-0-			82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)			69333 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291												
PARNELL BROTHERS			WELL #:	4	RRCID ->	033514	COMPL. DATE	06/27/1964	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	9485 - 9497			
06		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-			-0-
07		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-			-0-
08		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-			-0-
09		4020 X	3941	-0-	-79	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
10		4185 X	4152	-0-	-33	-0-	4152	2			N	-0-			-0-
*11		4050 X	3522	-0-	-528	-0-	3522	2			N	-0-			-0-

PARNELL BROTHERS			WELL #:	5	RRCID ->	045412	COMPL. DATE	11/03/1968	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	9186 - 9198			
06		2070 N	1779	-0-	-291	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
07		1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
08		2015 N	1769	-0-	-246	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
09		1770 N	1366	-0-	-404	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
10		1891 N	1621	-0-	-270	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
*11		1710 N	1532	-0-	-178	-0-	1532	2			N	-0-			-0-

 PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
 PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

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

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

 DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

 JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-				7
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-				7
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-				7
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-				7
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-				7
*11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-				7

 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-				98
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-				98
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-				98
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-				98
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-				98
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-				98

PARNELL (MORROW UPPER 9050)
COURSON OIL & GAS, INC.
MCCARTOR

69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	720 N	668	-0-	-52	-0-	60	1	607	2	N	1			132
07	744 N	652	-0-	-92	-0-	62	1	588	2	N	2			134
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	806	2	N	-0-			134
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	60	1	887	2	N	-0-			134
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	62	1	793	2	N	-0-			134
*11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1126	2	N	-0-			134

MCCARTOR 96

WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

06	1380 N	1277	-0-	-103	-0-	60	1	1214	2	N	3			212
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	N	-0-			212
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	N	-0-	184	1	28
09	1290 N	1061	-0-	-229	-0-	42	1	1004	2	N	14			42
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	2	N	18			60
*11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1287	2	N	18			78

MCCARTOR 96

WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARNELL (ST. LOUIS)
CONOCOPHILLIPS COMPANY
ROOTS E

69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
172232
WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL)
COURSON OIL & GAS, INC.
LESLIE

69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) //CONT.//		69337 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
ADAMS		WELL #: 2137		RRCID -> 186011		COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	2194	-0-	2194	2194	2194	2		N	-0-			25
08	14B2 EXT	754	-0-	754	2948	754	2		N	-0-			25
09	14B2 EXT	580	-0-	580	3528	580	2		N	-0-			25
10	14B2 EXT	59	-0-	59	3587	59	2		N	-0-			25
*11	3631 X	44	-0-	-3587	-0-	44	2		N	-0-			25
PARSELL (MORROW, LOWER)		69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802											
BROWBLEE		WELL #: 1136		RRCID -> 185241		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949				
06	1560 N	1334	-0-	-226	-0-	1334	2		N	-0-			46
07	1612 N	1339	-0-	-273	-0-	1339	2		N	-0-			46
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			46
09	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2		N	-0-			46
10	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2		N	-0-			46
*11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			46
B AND G PRODUCTION, INC.		039870											
HOOVER		WELL #: 1		RRCID -> 051698		COMPL. DATE 10/28/1971			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234				
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
MATHERS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 097170		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069				
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2		N	-0-			-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2		N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
CORLENA OIL COMPANY		178450											
BRAINARD 61		WELL #: 1		RRCID -> 264797		COMPL. DATE 07/07/2011			TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150				
06	7890 X	5606	-0-	-2284	-0-	5589	2	17 9	N	15			365
07	5270 X	2423	-0-	-2847	-0-	2409	2	14 9	N	13			378
08	7626 X	3876	-0-	-3750	-0-	3876	2		N	-0-			378
09	7380 X	5097	-0-	-2283	-0-	5097	2		N	-0-			378
10	7626 X	4130	-0-	-3496	-0-	4130	2		N	-0-			378
11	5610 X	4726	-0-	-884	-0-	4726	2		N	-0-			378
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
HILL		WELL #: 3154		RRCID -> 183553		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958				
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	60	1	571 2	N	-0-			43
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	62	1	505 2	N	-0-			43
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	603 2	N	-0-			43
09	630 N	533	-0-	-97	-0-	32	1	501 2	N	-0-			43
10	558 N	499	-0-	-59	-0-	62	1	437 2	N	-0-			43
11	630 N	446	-0-	-184	-0-	60	1	386 2	N	-0-			43

PARSELL (MORROW, LOWER) CREST RESOURCES, INC. KELLN		//CONT.//	69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
		WELL #:	189901	RRCID ->	214993	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11030 - 11102		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		330 N	258	-0-	-72	-0-	258 2	N	-0-			-0-
07		310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2	N	-0-			-0-
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			-0-
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			-0-
*11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC MORRISON, MARY T. -A- ET AL		WELL #:	488260	RRCID ->	022445	COMPL. DATE	01/04/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10234 - 10473
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	290
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	290
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	290
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	290
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	290
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	290

WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #:	1121	RRCID ->	032225	COMPL. DATE	12/10/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10751 - 10970
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	88
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-	88
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-	88
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	88
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	88
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	88

KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	038897	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	11049	PERF.10854 - 10921
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	42	42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42

PARSELL, WARREN B. ETAL -E-		WELL #:	2	RRCID ->	044429	COMPL. DATE	06/05/1968	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10935 - 10955
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	81	81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	373	70
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70

MORRISON ETAL -E-		WELL #:	1052	RRCID ->	045431	COMPL. DATE	12/19/1990	TOTAL DEPTH	10674	PERF. 9538 - 10658
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-	120
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-	120
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-	120
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-	120
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-	120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	120

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #:		1035	RRCID ->	045652	COMPL. DATE	03/01/1968	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10718 -	10872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		30
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		30
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		30
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		30
*10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	204	3	138	9	N	125	155
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		155

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M-		WELL #:		1	RRCID ->	068462	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10909 -	10945	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	106		210
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210

PARSELL, WARREN B. -I-		WELL #:		2168	RRCID ->	070452	COMPL. DATE	02/08/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10767 -	10774	
06		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-		210
07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-		210
08		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-		210
09		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1702	2	185	9	N	168	210
*10		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-	168	210
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W		WELL #:		1	RRCID ->	082361	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10520 -	10555	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	13		13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
*10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	680	3	151	9	N	137	150
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150

KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	101076	COMPL. DATE	06/30/1982	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10903 -	10956	
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-		45
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-		45
08		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	492	2	919	9	N	835	880
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		880
*10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-		880
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		880

PARSELL, HUGH F.		WELL #:		2	RRCID ->	117947	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	11262	PERF.10959 -	11160	
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		79
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		79
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		79
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		79
*10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	418	3	822	9	N	747	826
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		826

PARSELL UNIT -A-		WELL #:		2	RRCID ->	159961	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	11259	PERF.10826 -	10842	
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		98
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		98
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		98
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-		98
*10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		98
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98

PARSELL (MORROW, LOWER)			//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		488260									
PARSELL, WARREN B. "F"			WELL #:		7	RRCID -> 164431			COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 11315		PERF.10822 - 10867	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-		162	
07		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-		162	
08		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-		162	
09		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-		162	
*10		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1715	3	199	9	N	181	147	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	196 1	147	

FLOWERS			WELL #:		2054	RRCID -> 178973			COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10799 - 10824	
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-		776	
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		776	
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-		776	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		776	
*10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-		776	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		776	

PARSELL, HUGH F.			WELL #:		4	RRCID -> 194605			COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10871 - 10936	
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-		70	
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		70	
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	85		155	
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		155	
*10		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	445	3	2481	9	N	2255	2410	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2410	

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-			WELL #:		3170	RRCID -> 196346			COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10622 - 10942	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61	
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		61	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	59		120	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120	

MEWBOURNE OIL COMPANY			WELL #:		562560	RRCID -> 187308			COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10672 - 10802	
PARNELL "143"			WELL #:		1									
06		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	30	1	2185	2	N	9	120	
							10	9						
07		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	31	1	2273	2	N	25	145	
							28	9						
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	27	1	1742	2	N	12	27	
							13	9			130 1			
*09		1350 N	160	-0-	-1190	-0-	15	1	68	2	N	70	97	
							77	9						
*10		1395 N	150	-0-	-1245	-0-	13	1	137	2	N	-0-	97	
*11		1350 N	172	-0-	-1178	-0-	9	1	163	2	N	-0-	97	

PARSELL RANCH "156"			WELL #:		1	RRCID -> 187309			COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10860 - 11090	
06		1080 N	974	-0-	-106	-0-	30	1	944	2	N	-0-	10	
07		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	31	1	1464	2	N	-0-	10	
08		1116 N	428	-0-	-688	-0-	31	1	397	2	N	-0-	10	
09		960 N	217	-0-	-743	-0-	30	1	187	2	N	-0-	10	
10		1178 N	220	-0-	-958	-0-	31	1	189	2	N	-0-	10	
11		420 N	195	-0-	-225	-0-	30	1	165	2	N	-0-	10	

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PARSELL RANCH "58"		WELL #:		1	RRCID ->	188341	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10986 - 11055		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PARSELL RANCH "58"		WELL #:		2	RRCID ->	190035	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10938 - 10956		
06	450	N	129	-0-	-321	-0-	119	1	10	2	N	-0-	2
07	465	N	152	-0-	-313	-0-	77	1	75	2	N	-0-	2
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	276	1	184	2	N	-0-	2
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	307	1	163	2	N	-0-	2
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	223	1	139	2	N	-0-	2
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	209	1	240	2	N	-0-	2

PARSELL RANCH "165"		WELL #:		1	RRCID ->	198245	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10796 - 10824		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SID "143"		WELL #:		1	RRCID ->	199150	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10742 - 10750		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084			RRCID ->	238893	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10551 - 10704		
ADAMS		WELL #:		3137									
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2		N	-0-	42	
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2		N	-0-	42	
08	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2		N	-0-	42	
09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2		N	-0-	42	
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2		N	-0-	42	
*11	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2		N	-0-	42	

REMORA OPERATING, LLC		701613			RRCID ->	022491	COMPL. DATE	03/18/1959	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9996 - 10006		
PARSELL RANCH		WELL #:		1147									
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
PARSELL, ISABELL		WELL #: 2		RRCID -> 191937		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGELLAN		WELL #: 1034		RRCID -> 194652		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914								
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 172130		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEKEEL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 174556		COMPL. DATE 09/07/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416								
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	1					111
						1	9									
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					111
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					111
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					111
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					111
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

BROWNLEE		WELL #: 2		RRCID -> 182590		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEKEEL 215		WELL #: 3		RRCID -> 189913		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395										
HOOVER 225		WELL #: 2		RRCID -> 195596		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	630 N	353	-0-	-277	-0-	23	1	330	3	N	-0-	111
07	DELQ PR	352	-0-	352	352	11	1	341	3	N	-0-	111
08	493 N	141	-0-	-352	-0-	5	1	136	3	N	-0-	111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	126
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	126

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 214279		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078				
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 1118										
06	900 N	28	-0-	-872	-0-	28	2			N	-0-	-0-
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-	-0-
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-	-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-	-0-
10	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-	-0-
11	1890 N	1404	-0-	-486	-0-	1404	2			N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 076662		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008				
PARSELL ESTATE		WELL #: 7 L										
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PARSELL ESTATE		8		RRCID -> 082360		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867				
WELL #: 8												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 038493		COMPL. DATE 02/06/1965		TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114				
FELDMAN		WELL #: 3										
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
11	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34
										PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016		

DIETRICH		3		RRCID -> 185978		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007				
WELL #: 3												
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-	-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-	-0-
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-	-0-
09	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	1258	3			N	-0-	-0-
10	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1299	3			N	-0-	-0-
*11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-	-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471							
HILL, BEN				WELL #: 5	RRCID -> 035805	COMPL. DATE 03/09/1965	TOTAL DEPTH 11069	PERF.10796	- 10818		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ISABELL				WELL #: 4	RRCID -> 066505	COMPL. DATE 05/26/1976	TOTAL DEPTH 11092	PERF.11013	- 11036		
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-	-0-
07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		N	-0-	-0-
08	2418 N	2385	-0-	-33	-0-	2385	3		N	-0-	-0-
09	2340 N	2286	-0-	-54	-0-	2286	3		N	-0-	-0-
10	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3		N	-0-	-0-
11	2310 N	1636	-0-	-674	-0-	1636	3		N	-0-	-0-

HILL, BEN				WELL #: 9X	RRCID -> 178693	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11158	- 11184		
06	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3		N	-0-	-0-
07	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3		N	-0-	-0-
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3		N	-0-	-0-
09	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3		N	-0-	-0-
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3		N	-0-	-0-
*11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3		N	-0-	-0-

HILL, BEN				WELL #: 8145	RRCID -> 183595	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 11324	PERF.10887	- 11021		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEN HILL				WELL #: 11	RRCID -> 186457	COMPL. DATE 02/07/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10865	- 10881		
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-	-0-
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-	-0-
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-	-0-
09	1920 N	1884	-0-	-36	-0-	1884	3		N	-0-	-0-
10	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1930	3		N	-0-	-0-
11	1890 N	1873	-0-	-17	-0-	1873	3		N	-0-	-0-

PIONEER				WELL #: 2	RRCID -> 187688	COMPL. DATE 02/07/2002	TOTAL DEPTH 11350	PERF.11221	- 11235		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL, BEN				WELL #: 12	RRCID -> 191408	COMPL. DATE 09/17/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11054	- 11126		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471										
PIONEER		WELL #:		3	RRCID ->	196359	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11042 - 11292	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-		-0-	
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-		-0-	
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		-0-	
09	360 N	208	-0-	-152	-0-	208	3	N	-0-		-0-	
10	372 N	142	-0-	-230	-0-	142	3	N	-0-		-0-	
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		-0-	

PIONEER		WELL #:		4	RRCID ->	199125	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	11410	PERF.11028 - 11248	
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-		37	
07	961 N	733	-0-	-228	-0-	733	3	N	-0-		37	
08	961 N	926	-0-	-35	-0-	926	3	N	-0-		37	
09	900 N	738	-0-	-162	-0-	738	3	N	-0-		37	
10	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	3	N	-0-		37	
11	900 N	549	-0-	-351	-0-	549	3	N	-0-		37	

HILL, BEN		WELL #:		16	RRCID ->	203780	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10942 - 11143	
06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3	N	-0-		-0-	
07	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3	N	-0-		-0-	
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3	N	-0-		-0-	
09	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3	N	-0-		-0-	
10	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3	N	-0-		-0-	
*11	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-		-0-	

KILLEBREW, STELLA		WELL #:		3032	RRCID ->	211632	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11071 - 11085	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	212910	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10660 - 10666	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BEN HILL		WELL #:		17H	RRCID ->	256076	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11270 - 13403	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PARSELL (MORROW, LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 B AND G PRODUCTION, INC. 039870
 MEKEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1406	-0-	-424	-0-	1406	3			N	-0-					237
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					237
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					237
09	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291	3			N	-0-					237
*10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1386	3	33	9	N	30	190	1			77
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	-0-				N	NO RPT					77

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					37
07	775 N	565	-0-	-210	-0-	565	2			N	-0-					37
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					37
09	750 N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-					37
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					37
*11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					37

ENCINO OPERATING, LLC 251742
 PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1211	2	18	9	N	16					28
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1266	2	32	9	N	29					57
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1286	2	8	9	N	7					64
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1239	2	12	9	N	11					75
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1214	2	9	9	N	8					83
*11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					83

PARSELL (MORROW, UPPER) HRB OPERATING COMPANY, INC. MITCHELL		//CONT.//	69427 830 407764	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 L		RRCID -> 022493		COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10000 - 10014										
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LATIGO PETROLEUM, LLC PARSELL, WARREN B. ET AL -K-			488260													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 034293		COMPL. DATE 09/21/1964	TOTAL DEPTH 11102	PERF. 9592 - 9596										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	3	N	-0-					180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

MORRISON ETAL -B-																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 136		RRCID -> 045871		COMPL. DATE 02/20/1969	TOTAL DEPTH 10945	PERF. 9544 - 9729										
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					155
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					155
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					155
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					155
*10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2080	3	127	9	N	115					270
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

KILLEBREW, STELLA																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 089504		COMPL. DATE 09/11/1980	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9682 - 9824										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127					127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

CRUM																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 098106		COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 11036	PERF. 9609 - 9684										
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					136
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					136
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					136
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					136
*10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	71	3	1024	9	N	931					1067
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1067

MEKEEL, LELAND E. -D-																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 110640		COMPL. DATE 04/18/1984	TOTAL DEPTH 10620	PERF. 9491 - 9502										
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					120
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					120
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	654	2	28	9	N	25					145
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					145
*10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	262	3	226	9	N	205					350
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 111114		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			87
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			87
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			87
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			87
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	108	3	47 9 N	43			130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

MORRISON, MARY T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 116438		COMPL. DATE 03/26/1985			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #: 3172		RRCID -> 196196		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675			
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			628
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			628
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			628
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			628
*10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			628
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			628

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 119316		COMPL. DATE 01/26/1983			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706			
DIETRICH UNIT		WELL #: 2										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 133596		COMPL. DATE 01/23/1990			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493			
LEACH		WELL #: 1										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

MITCHELL "134"		WELL #: 1		RRCID -> 192344		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032			
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	30	1	11 9 N	10			70
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	6 9 N	5			75
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	8 9 N	7			82
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	6 9 N	5			87
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	6 9 N	-0-			87
*11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	14 9 N	13			100

 PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

06	5670 X	5400	-0-	-270	-0-	5371	2	29	9	N	26			65
07	4185 X	832	-0-	-3353	-0-	826	2	6	9	N	5			70
08	6014 X	4764	-0-	-1250	-0-	4729	2	35	9	N	32			102
09	5100 X	4049	-0-	-1051	-0-	4016	2	33	9	N	30			132
10	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6154	2	39	9	N	35			167
*11	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6489	2	50	9	N	45			212

 FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 10118 - 10126

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

 HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

 REMORA OPERATING, LLC 701613
 PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-			27
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			27
*08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			27
*09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-			27
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
PARSELL, ISABELL		WELL #: 2		RRCID -> 194939		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MEKEEL 215		WELL #: 3		RRCID -> 189914		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PARSELL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 037784		COMPL. DATE 11/24/1965		TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83	

PARSELL ESTATE		7 U		RRCID -> 073940		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008				
06	T. A.	1076	-0-	1076	2213	1076	2		Y	-0-	83	
07	T. A.	2240	-0-	2240	4453	2240	2		Y	-0-	83	
08	T. A.	981	-0-	981	5434	981	2		Y	-0-	83	
09	6373 X	939	-0-	-5434	-0-	939	2		Y	-0-	83	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	83	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	83	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
FELDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 022486		COMPL. DATE 03/31/1958		TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	

PARSELL RANCH 35		4A		RRCID -> 216729		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
TAYLOR A		WELL #: 2		RRCID -> 230832		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-			-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-
11	540 N	441	-0-	-99	-0-	441	3	N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931										
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 065008		COMPL. DATE 06/18/1975		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10343 - 10357		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471										
REMINGTON		WELL #: B 1		RRCID -> 185825		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12101		PERF.10439 - 10464		
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			35
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			35
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			35
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-			35
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-			35
11	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3	N	-0-			35

PIONEER		WELL #: 1		RRCID -> 185990		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 10409		PERF. 9946 - 9962		
06	2220 N	2010	-0-	-210	-0-	1976	3	34 9	N	31	157 1	37
07	2294 N	1459	-0-	-835	-0-	1452	3	7 9	N	6		43
08	2170 N	618	-0-	-1552	-0-	616	3	2 9	N	2		45
09	2010 N	797	-0-	-1213	-0-	797	3		N	-0-		45
10	1457 N	842	-0-	-615	-0-	842	3		N	-0-		45
*11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1693	3	9 9	N	8		53

HILL, BEN		WELL #: 13		RRCID -> 194097		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9880 - 9889		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARSELL		WELL #: 5		RRCID -> 204794		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 9778 - 10666		
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	897	3	6 9	N	5	109 1	51
07	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1303	3	3 9	N	3		54
08	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1286	3	3 9	N	3		57
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1224	3	4 9	N	4		61
10	1302 N	942	-0-	-360	-0-	939	3	3 9	N	3		64
11	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1236	3	9 9	N	8		72

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1329	-0-	-252	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	1530 N	1246	-0-	-284	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1094	-0-	-239	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
 MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

06	3000 N	3034	-0-	34	-0-	34	80	1	2954	3	N	-0-					10
07	3070 N	3036	-0-	-34	-0-	-0-	80	1	2956	3	N	-0-					10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

06	870 N	760	-0-	-110	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	837 N	765	-0-	-72	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	806 N	741	-0-	-65	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	750 N	683	-0-	-67	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	775 N	663	-0-	-112	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	720 N	458	-0-	-262	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) //CONT.//		69431 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
GOOD		WELL #: 2		RRCID -> 242527		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	241 3	41 9	N	37	193 1		500
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	189 2	172 9	N	156			656
08	434 N	164	-0-	-270	-0-	164 2		N	-0-			656
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	161 2	212 9	N	193	193 1		656
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			656
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			656

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER)		69433 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
GOBER		WELL #: 1		RRCID -> 126144		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510				
06	4537	3073	-0-	-1464	-0-	3066 2	7 9	Y	6			59
07	3492	3017	-0-	-475	-0-	3014 2	3 9	Y	3			62
08	3158	2850	-0-	-308	-0-	2839 2	11 9	Y	10			72
09	2778	2619	-0-	-159	-0-	2619 2		Y	-0-			72
10	3052	2797	-0-	-255	-0-	2780 2	17 9	Y	15			87
*11	2934	2697	-0-	-237	-0-	2690 2	7 9	Y	6			93

PATTEN (KRIDER)		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BATON OIL & GAS, LLC		056384										
TRINDLE		WELL #: 1		RRCID -> 164745		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	318			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	318			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	26	-0-	26 B	344	26 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	344			N	-0-			-0-
*10	344 X	-0-	-0-	-344 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PATTEN UNIT		WELL #: 1178		RRCID -> 140464		COMPL. DATE 04/05/1991		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	152			152
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	516			N	NO RPT			152

GELNAR		WELL #: 1A		RRCID -> 152392		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	62			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	590			652
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	219			871
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			871

HOLT 155		WELL #: 1		RRCID -> 157359		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	48			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	39			87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			87

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
WHITE 9		WELL #:		1	RRCID ->	158472	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3226 - 3244		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GELNAR		WELL #:		1	RRCID ->	159582	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	3276	PERF.	3056 - 3276		
06	113 X	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	217 X	94	-0-	-123	B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	279 X	123	-0-	-156	B	-0-	101	2	22	9	N	20		20
09	270 X	-0-	-0-	-270	B	-0-				N	-0-			20
*10	142 X	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2		N	-0-			20
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	B	-0-				N	NO RPT			20

COLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166297	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	3222 - 3232		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	92			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	42			134
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			134

COLLARD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	168207	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	3828	PERF.	3235 - 3258		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	334			334
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			334

HART 180		WELL #:		1	RRCID ->	169577	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3285 - 4602		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	279 N	258	-0-	-21	B	-0-	89	2	169	9	N	154		154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			154
*10	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2		N	-0-			154
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			154

MARY LYNN 5		WELL #:		1	RRCID ->	169703	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3314 - 5210		
06	58 X	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	50	2	57	9	N	52		52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			52
*10	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	90	2	134	9	N	122		174
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			174

ANNIE		WELL #:		11810	RRCID ->	170024	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	3137 - 5399		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	141			141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	234			375
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			375

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
POLLY 310		WELL #:		1	RRCID ->	171871	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 3156 - 5600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COBLE 311		WELL #:		1	RRCID ->	171914	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 2944 - 3940			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RAFFERTY 1		WELL #:		1	RRCID ->	172718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 3304 - 5537			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	185			185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			185
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			185

EDWARDS -11-		WELL #:		3	RRCID ->	174975	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 3285 - 5171			
06	98 X	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	85	2	90	9	N	82			82
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			82
*10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	79	2	80	9	N	73			155
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			155

BIRDWELL "190"		WELL #:		1	RRCID ->	175894	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 3550 - 5316			
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3201 - 5016			
06	345 X	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	201	2	1066	9	N	969			969
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			969

PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3404 - 4835			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WHITTENBURG 312		WELL #: 2		RRCID -> 178550		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	51					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	791					842
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					842

EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 179638		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126								
06	39 X	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	103	2	79	9	N	72					72
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
*10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72

PALO DURO 159		WELL #: 2		RRCID -> 182441		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	969					969
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					969
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					969
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					969

RAFFERTY 1		WELL #: 2		RRCID -> 183480		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	969					969
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					969

COBLE 311		WELL #: 2		RRCID -> 185514		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	101					101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101

BIRDWELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 185664		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260								
06	936 X	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	922	-0-	-101 B	-0-	908	2	14	9	N	13					13
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
*10	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	634	2	59	9	N	54					67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67

WHITE 9		WELL #: 2		RRCID -> 185666		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102								
06	265 X	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	280	2	58	9	N	53					53
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
*10	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	424	2	98	9	N	89					142
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					142

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
WHITTENBURG 312		WELL #:		3	RRCID ->	187466	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	5006	PERF.	3074 - 4974		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	60			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	41			101
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101

PATTEN UNIT		WELL #:		2178	RRCID ->	187844	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3319 - 4394		
06	452 X	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2		N	-0-	-0-		
07	0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-		
08	558 N	431	-0-	-127	B	-0-	431	2		N	-0-	-0-		
09	0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-		
*10	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	591	2	14	9	N	13	13	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			13

HOOVER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	188837	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3356 - 5664		
06	3 X	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-	-0-		
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-	-0-		
08	124 N		-0-	-124	B	-0-				N	10	10		
09	0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10		
10	0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	122	132		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			132

JENNY 15		WELL #:		1	RRCID ->	188840	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3328 - 4505		
06	416 X	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2		N	-0-	-0-		
07	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-		
08	527 N	458	-0-	-69	B	-0-	422	2	36	9	N	33	33	
09	0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	33		
*10	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2			N	-0-	33	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			33

GELNAR		WELL #:		2	RRCID ->	188892	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	3328 - 5154		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	28	28		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	28		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	32	60		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			60

COLLARD A		WELL #:		4	RRCID ->	188968	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3325 - 5143		
06	119 X	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		N	-0-	-0-		
07	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-		
08	124 N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2		N	-0-	-0-		
09	0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-		
*10	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY LYNN 5		WELL #:		2	RRCID ->	189836	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3326 - 5257		
06	128 X	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2		N	-0-	-0-		
07	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2		N	-0-	-0-		
08	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	125	2	156	9	N	142	142	
09	0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	142		
*10	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	227	2	75	9	N	68	210	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			210

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
CURTIS 2		WELL #: 1		RRCID -> 206810		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 4475 - 5068				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	64 X	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	45	2	176	9	N	160			160
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			160
*10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			160

HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #: 4		RRCID -> 214482		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3464 - 5367				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLARD 97		WELL #: 1RE		RRCID -> 214854		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 3077 - 5670				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	242			242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			242
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			242

GASOIL		WELL #: 1		RRCID -> 215105		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 3292		PERF. 3100 - 5442				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	64			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			64

HUTCHISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227222		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 3304		PERF. 3348 - 5850				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	200			200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			200
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			200

HOOVER A		WELL #: 4		RRCID -> 261472		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3269		PERF. 3315 - 5650				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	147			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	698			845
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			845

WILLIAMS TRUST 189		WELL #: 2		RRCID -> 262139		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 3224 - 7076				
06	115 X	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	211	2	342	9	N	311			311
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			311
*10	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	272	2	36	9	N	33			344
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			344

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
HOLT "156"				WELL #: 1		RRCID -> 192845		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3096 - 3144				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176										
EDWARDS -11-				WELL #: 1		RRCID -> 152391		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3236 - 3250		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RIG PETROLEUM, LLC				711525										
WHITE				WELL #: 3		RRCID -> 170687		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3184 - 3229		
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	1			N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	1			N	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	1			N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	1			N	-0-			-0-
10	93 N	15	-0-	-78 B	-0-	15	1			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WHITE				WELL #: 408H		RRCID -> 200259		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 3417 - 5073		
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	1			N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	1			N	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	1			N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	1			N	-0-			-0-
10	124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12	1			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
GEORGIANNE				WELL #: 1		RRCID -> 167900		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 3182 - 3194		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
GEORGIANNE				WELL #: 2H		RRCID -> 182200		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 3304 - 4503		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420							
LACKEY		WELL #:		1170	RRCID ->	182888	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 3358 - 4520
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

VANDERBURG B		WELL #:		3H	RRCID ->	187997	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3381 - 4845
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235084	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212 - 3412
06	4258 X	4258	-0-	-0-	B	-0-	4258	2	N	-0-	-0-
07	4491 X	4491	-0-	-0-	B	-0-	4491	2	N	-0-	-0-
08	5979 X	5979	-0-	-0-	B	-0-	5979	2	N	-0-	-0-
09	3228 X	3228	-0-	-0-	B	-0-	3228	2	N	-0-	-0-
10	2801 X	2801	-0-	-0-	B	-0-	2801	2	N	-0-	-0-
*11	2695 X	2695	-0-	-0-	B	-0-	2695	2	N	-0-	-0-

WAKITA OPERATING, LLC GROVES		WELL #:		891725 1	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF. 3278 - 3290
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) LATIGO PETROLEUM, LLC PATTEN UNIT		WELL #:		69658 400 488260 5178	RRCID ->	254473	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 6968 - 7834
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	-0-	94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	-0-	94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	188	282
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	-0-	282
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	-0-	282
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		23934			N	NO RPT	282

PATTEN UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	258724	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6980 - 7030
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	214
10	14B2 EXT	682	-0-	682		682	682	3	N	-0-	214
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		682			N	NO RPT	214

PATTEN (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		69658 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
PATTEN UNIT		WELL #:		7178	RRCID ->	263879	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6960 - 7016		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370			370
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			370
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77			447
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			447

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)				69742 166	ASSOCIATED			49B			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
HUTCHINSON, MILDRED		WELL #:		1	RRCID ->	223534	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	9118	PERF.	8734 - 8753		
06	2430 #	589	-0-	-1841	-0-	589	3			N	-0-			298
07	2945 #	671	-0-	-2274	-0-	671	2			N	-0-			298
08	2945 #	473	-0-	-2472	-0-	473	2			N	-0-			298
09	2460 #	563	-0-	-1897	-0-	557	2	6	9	N	5	183	1	120
10	1736 #	439	-0-	-1297	-0-	439	3			N	-0-			120
11	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			120

MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986										
FLOWERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	086427	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8672 - 8674		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	118405	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8596 - 8617		
06	1770 #	1749	-0-	-21	-0-	1747	3	2	9	N	2			82
07	1829 #	1753	-0-	-76	-0-	1751	3	2	9	N	2			84
08	1829 #	1797	-0-	-32	-0-	1795	3	2	9	N	2			86
09	1770 #	1767	-0-	-3	-0-	1765	3	2	9	N	2			88
10	1798 #	1714	-0-	-84	-0-	1712	3	2	9	N	2			90
*11	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1818	3	2	9	N	2			92

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HARBAUGH		WELL #:		22	RRCID ->	262822	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8412 - 8435		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

PAUL HARBAUGH (MORROW)				69742 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
WILSON, JAMES ELRICK -C-		WELL #:		1	RRCID ->	022504	COMPL. DATE	03/02/1960	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9044 - 9081		
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-			116
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			116
08	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			116
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-			116
*10	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	2155	3	888	9	N	807			923
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			923

PAUL HARBAUGH (MORROW)		//CONT.//		69742 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
ELRICK				WELL #: 244	RRCID -> 122352	COMPL. DATE 03/04/1986	TOTAL DEPTH 9195	PERF. 9030	- 9060	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

PEERY (CLEVELAND)				70247 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
HANDLY				WELL #: 1	RRCID -> 154719	COMPL. DATE 07/20/1984	TOTAL DEPTH 9622	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162				CNTY: LIPSCOMB		
PEARL WHEAT 'A' 765				WELL #: 6H	RRCID -> 284161	COMPL. DATE 08/23/2006	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 7675	- 8881	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574				CNTY: LIPSCOMB		
RONALD REAGAN SWD				WELL #: 1	RRCID -> 239041	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3301	- 3650	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: LIPSCOMB		
MITCHELL "A" 735				WELL #: 2	RRCID -> 064947	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7192	- 7454	
06	1170 #	1085	-0-	-85	-0-	1085 2				19
07	1178 #	1129	-0-	-49	-0-	1129 2				19
08	1147 #	1124	-0-	-23	-0-	1124 2				19
09	1110 #	1103	-0-	-7	-0-	1103 2				19
10	1147 #	1129	-0-	-18	-0-	1129 2				19
*11	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2				19

BRILLHART, S. L.				WELL #: 5	RRCID -> 160523	COMPL. DATE 09/06/1996	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7292	- 7352	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					11
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					11
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.// 70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
MITCHELL "A" 735		WELL #: 3735		RRCID -> 180555		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7200 - 7460	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRILLHART, S. L.		WELL #: 6		RRCID -> 180776		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7308 - 7416	
06	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-	7
07	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-	7
08	744 #	708	-0-	-36	-0-	708	2		N	-0-	7
09	720 #	681	-0-	-39	-0-	681	2		N	-0-	7
10	744 #	703	-0-	-41	-0-	703	2		N	-0-	7
11	690 #	665	-0-	-25	-0-	665	2		N	-0-	7

MITCHELL "A" 735		WELL #: 4735		RRCID -> 223899		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 7476 - 7504	
06	1680 #	1639	-0-	-41	-0-	1639	2		N	-0-	56
07	1686 R	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-	56
08	1736 #	1702	-0-	-34	-0-	1702	2		N	-0-	56
09	1680 #	1642	-0-	-38	-0-	1642	2		N	-0-	56
10	1705 #	1687	-0-	-18	-0-	1687	2		N	-0-	56
11	1650 #	1613	-0-	-37	-0-	1613	2		N	-0-	56

MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 241288		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7214 - 7280	
06	720 #	705	-0-	-15	-0-	705	2		N	-0-	42
07	744 #	742	-0-	-2	-0-	742	2		N	-0-	42
08	837 #	747	-0-	-90	-0-	747	2		N	-0-	42
09	750 #	741	-0-	-9	-0-	738	2	3 9	N	-3	45
10	744 #	724	-0-	-20	-0-	724	2		N	-0-	45
11	720 #	691	-0-	-29	-0-	691	2		N	-0-	45

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 162365		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 7307 - 7381	
PEERY, HAROLD "A"		WELL #: 2									
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	1137	-0-	1137	-0-	1137	3		Y	-0-	-0-

PEERY, HAROLD		WELL #: 287807		RRCID -> 287807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8860 - 13895	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB			
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575									
PEERY, HAROLD		WELL #:		10H	RRCID ->	288397	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7693 - 11012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-		-0-
07		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
08		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-		-0-
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-		-0-
10		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-		-0-
*11		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		-0-

PEERY, HAROLD		WELL #:		5766	RRCID ->	290802	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	7362 - 7438	
06		120 #	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-		-0-
07		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-		-0-
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-		-0-
09		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-		-0-
10		124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3		Y	-0-		-0-
*11		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-		-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		WELL #:			1	RRCID ->	103279	COMPL. DATE	10/09/1982	TOTAL DEPTH	9160 PERF. 7308 - 7380
06		326 R	326	-0-	-0-	-0-	314	2	12	9	N	11	152 1 14
07		357 R	357	-0-	-0-	-0-	346	2	11	9	N	10	24
08		360 R	360	-0-	-0-	-0-	346	3	14	9	N	13	37
09		330 #	328	-0-	-2	-0-	320	3	8	9	N	7	44
*10		348 R	348	-0-	-0-	-0-	340	3	8	9	N	7	51
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:			4H	RRCID ->	234485	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	7312 PERF. 7560 - 9762
06		210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-	104
07		253 R	253	-0-	-0-	-0-	187	2	66	9	N	60	164
08		405 R	405	-0-	-0-	-0-	285	2	120	9	N	109	171 1 102
09		304 R	304	-0-	-0-	-0-	296	2	8	9	N	7	109
10		310 #	294	-0-	-16	-0-	291	2	3	9	N	3	112
*11		435 R	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	N	5	117

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:			2	RRCID ->	111526	COMPL. DATE	06/30/1981	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 7222 - 8597
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18

CALLIHAM		WELL #:		3	RRCID ->	204300	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	7204 - 7306	
06		972 R	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-	27
07		820 R	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	N	1	28
08		845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-	28
09		845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-	28
10		868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	28
11		840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT	28

PEERY (MARMATON)		70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
MORRIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 199432		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BASIL JR.		WELL #: 1850		RRCID -> 204323		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510								
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					120
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					120
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					120
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					120
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	54	3	13	9	N	12					132
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 228144		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499								
MITCHELL A 735		WELL #: 4735														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A 735		WELL #: 3735		RRCID -> 228538		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445								
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1239	2	88	9	N	80					223
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1287	2	69	9	N	63	187	1			99
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	563	2	14	9	N	13					112
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1578	2	125	9	N	114					226
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1530	2	66	9	N	60	176	1			110
*11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1446	2	105	9	N	95					205

MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 232890		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643		WELL #: 1H		RRCID -> 270779		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PEERY (MARMATON)		//CONT.// 70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
ELAINE 642		WELL #: 1H		RRCID -> 271469		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	799 2	48 9	N	44		266
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1214 2	57 9	N	52		318
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1349 2	40 9	N	36	170 1	184
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1169 2	84 9	N	76	173 1	87
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		87
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	814 2	46 9	N	42		129

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PEERY, HAROLD		WELL #: 8766		RRCID -> 290136		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
GUY OIL		WELL #: 2		RRCID -> 203394		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MORRIS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 158388		COMPL. DATE 11/12/1994		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

PEERY, N. (CLEVELAND)		70249 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176									
GUY		WELL #: 7		RRCID -> 144668		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1680 N	1375	-0-	-305	-0-	1375 2		N	-0-		89
07	1550 N	1391	-0-	-159	-0-	1391 2		N	-0-		89
08	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1394 2		N	-0-		89
09	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1335 2		N	-0-		89
10	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359 2		N	-0-		89
11	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1312 2		N	-0-		89

PEERY, SE. (CLEVELAND)		70250 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652									
LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 094935		COMPL. DATE 04/29/1981		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

PEERY, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3316	2	33	9	N	30	174	1			94
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3462	2	21	9	N	19					113
08	3689 X	3261	-0-	-428	-0-	3247	2	14	9	N	13					126
09	3570 X	3322	-0-	-248	-0-	3303	2	19	9	N	17					143
10	3472 X	3363	-0-	-109	-0-	3341	2	22	9	N	20					163
*11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3352	2	17	9	N	15					178

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1212	2	33	9	N	30					277
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1443	2	31	9	N	28					305
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	N	10					315
09	1260 N	380	-0-	-880	-0-	380	2			N	-0-					315
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	184	1			131
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					131

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
 MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

06	5910 X	5518	-0-	-392	-0-	5518	2			N	-0-					86
07	6107 X	5726	-0-	-381	-0-	5726	2			N	-0-					86
08	6107 X	5988	-0-	-119	-0-	5988	2			N	-0-					86
09	5910 X	4650	-0-	-1260	-0-	4650	2			N	-0-					86
10	6045 X	4811	-0-	-1234	-0-	4811	2			N	-0-					86
11	5790 X	4445	-0-	-1345	-0-	4437	2	8	9	N	7	93	1			-0-

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	60	1	717	2	N	-0-					121
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	62	1	712	2	N	-0-					121
08	775 N	679	-0-	-96	-0-	54	1	625	2	N	-0-					121
09	780 N	656	-0-	-124	-0-	48	1	608	2	N	-0-					121
10	775 N	337	-0-	-438	-0-	24	1	313	2	N	-0-					121
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	60	1	762	2	N	-0-					121

PERRYTON (FINGER)		//CONT.//		70743 213	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
DIEBALL- PARKER "51"				WELL #:	1	RRCID ->	249708	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7430 - 7436	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	24 1	355 2	N	N	-0-		213
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	28 1	453 2	N	N	-0-		213
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	26 1	402 2	N	N	-0-		213
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	25 1	354 2	N	N	-0-		213
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	28 1	335 2	N	N	-0-		213
*11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	29 1	464 2	N	N	-0-		213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PERRY UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	139987	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	8103	PERF. 7590 - 7596	
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	N	-0-		78
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	N	-0-		78
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	N	-0-		78
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	N	-0-		78
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		78
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		78

PERRYTON (KEYES)				70743 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470		ONE WELL							
GEORGE, S. R.				WELL #:	1	RRCID ->	022536	COMPL. DATE	08/09/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7936 - 7970	
04		450 N	61	-0-	-389	-0-	61 2		N	N	-0-		35
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	N	-0-		35
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	N	-0-		35
*07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	N	-0-		35
08		465 N	65	-0-	-400	-0-	65 2		N	N	-0-		35
*09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	N	-0-		35
*10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	N	-0-		35
*11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	N	-0-		35

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PERRY UNIT -I-				WELL #:	1	RRCID ->	276906	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7960 - 7972	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-

PERRYTON (MERAMAC)				70743 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HAYWOOD				WELL #:	1020	RRCID ->	204659	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8675 - 8692	
06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	60 1	1468 2	N	N	103 180 1		70
							113 9						
07		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	62 1	1088 2	N	N	45		115
							50 9						
08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	62 1	1005 2	N	N	43		158
							47 9						
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	60 1	936 2	N	N	40		198
							44 9						
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	62 1	925 2	N	N	19		217
							21 9						
*11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	60 1	883 2	N	N	37		254
							41 9						

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, LOWER)
BRACKEN OPERATING, L.L.C.
MASON, ENFIELD

70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
085851
WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

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

CORLENA OIL COMPANY
BROWNLEE - PEARSON

178450
WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

06	1590 N	1403	-0-	-187	-0-	1384	2	19	9	N	17	168	1			160
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	2	12	9	N	11					171
08	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1245	2	10	9	N	9					180
09	1410 N	1205	-0-	-205	-0-	1196	2	9	9	N	8					188
10	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1190	2	26	9	N	24	167	1			45
*11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1216	2	12	9	N	11					56

COURSON OIL & GAS, INC.
GEORGE, GARY ESTATE

182785
WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

06	480 N	463	-0-	-17	-0-	60	1	403	2	N	-0-					-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	421	2	N	-0-					-0-
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	52	1	408	2	N	-0-					-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	60	1	400	2	N	-0-					-0-
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	50	1	400	2	N	-0-					-0-
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	52	1	387	2	N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY
PALMER "132"

562560
WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

06	210 N	147	-0-	-63	-0-	30	1	117	2	N	-0-					118
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	31	1	101	2	N	-0-					118
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	31	1	111	2	N	-0-					118
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	30	1	102	2	N	-0-					118
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	N	-0-					118
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	N	-0-					118

PERRYTON OPERATING COMPANY
GEORGE, TUCKER

657470
WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE

WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					18
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					18
08	403 N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					18
*09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					18

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.// 70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PERRYTON OPERATING COMPANY		//CONT.// 657470		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8026 - 8040	
GEORGE, A. J. UNIT						1	09/30/1959	8195			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	738 2	3 9	N	3	52	
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	870 2	1 9	N	1	53	
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	855 2	1 9	N	1	54	
*07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	894 2	1 9	N	1	55	
*08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	922 2	2 9	N	2	57	
*09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	873 2	1 9	N	1	58	
*10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	709 2	1 9	N	1	59	
*11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	888 2	1 9	N	1	60	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
TRAYLER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
		1		080514		10/11/1978			7990 PERF. 7867 - 7881		
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1564 2	2 9	N	2	101	
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	683 2	1 9	N	1	102	
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-	102	
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-	102	
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-	102	
*11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-	102	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
ODELL-LAMASTER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
		2		174425		08/07/1999			8100 PERF. 7852 - 7862		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.		926563		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
GEORGE-GHEEN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
		1 F		022516		12/09/1994			7915 PERF. 7784 - 7838		
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-	91	
07	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2		N	-0-	91	
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-	91	
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	509 2		N	-0-	91	
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2		N	-0-	91	
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-	91	

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
		1 L		022523		01/19/1959			8002 PERF. 7778 - 7794		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHNEIDER UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
		2		179051		08/25/2000			8100 PERF. 7799 - 7826		
06	2790 N	2471	-0-	-319	-0-	2471 3		N	-0-	19	
07	2790 N	2126	-0-	-664	-0-	2126 3		N	-0-	19	
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3		N	-0-	19	
09	2460 N	2359	-0-	-101	-0-	2359 3		N	-0-	19	
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3		N	-0-	19	
11	2550 N	2300	-0-	-250	-0-	2300 3		N	-0-	19	

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		70743 710	ASSOCIATED	49B				CNTY: OCHILTREE				
PITCHFORK INVESTMENTS, LLC				665862										
COX -D-				WELL #:	1	RRCID ->	022512	COMPL. DATE	10/15/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7592 - 7610	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERRYTON (NOVI LIME)				70743 781	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669										
BRILLHART				WELL #:	1H	RRCID ->	201329	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8383 - 8512	
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2		N	-0-			110
07	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2		N	-0-			110
08	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	2		N	-0-			110
09	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	1046	2		N	-0-			110
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			110
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			110

PERRYTON (NOVI, LOWER)				70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
ELLIOTT				WELL #:	1 T	RRCID ->	122601	COMPL. DATE	07/17/1986	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7540 - 7546	
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-15949				N	-0-			140
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-15949				N	-0-			140
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-15949				N	-0-			140
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-15949				N	-0-			140
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-15949				N	-0-			140
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-15949				N	-0-			140

PHILIPP				WELL #:	1143	RRCID ->	242155	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8626 - 8644
06	1050	N	1013	-0-	-37 B	-811	60	1	953	2	N	-0-	98
07	1054	N	1035	-0-	-19 B	-811	62	1	973	2	N	-0-	98
08	1054	N	1049	-0-	-5 B	-811	62	1	987	2	N	-0-	98
09	1020	N	1009	-0-	-11 B	-811	60	1	949	2	N	-0-	98
10	1023	N	1037	-0-	14 B	-797	62	1	975	2	N	-0-	98
11	1020	N	1014	-0-	-6 B	-797	60	1	954	2	N	-0-	98

GOOD				WELL #:	1139	RRCID ->	247812	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9062 - 9076
06	300	N	247	-0-	-53 B	-0-	60	1	187	2	N	-0-	56
07	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	62	1	327	2	N	2	58
												2	
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	62	1	254	2	N	4	62
												4	
09	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	42	1	173	2	N	1	63
												1	
10	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	58	1	269	2	N	5	68
												6	
*11	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	60	1	241	2	N	-0-	68

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2070 N	952	-0-	-1118 B	-0-	26	1	906	2	N	18	188	1		100
						20	9								
07	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	75	1	2150	2	N	23				123
						25	9								
08	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	78	1	1874	2	N	50				173
						55	9								
09	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	81	1	1880	2	N	35				208
						39	9								
10	2201 N	1928	-0-	-273 B	-0-	84	1	1803	2	N	37				245
						41	9								
11	1950 N	1910	-0-	-40 B	-0-	78	1	1785	2	N	43	186	1		102
						47	9								

KING OPERATING CORPORATION 465296
 CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

06	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-				30
07	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-				30
08	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-				30
09	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-				30
10	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-				30
*11	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-				30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

06	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2313	2	6	9	N	5				102
07	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1698	2	3	9	N	3				105
08	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1797	2	20	9	N	18	123	1		-0-
09	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			N	-0-				-0-
10	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	2			N	-0-				-0-
*11	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	2			N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	723	2	22	9	N	20				114
07	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	748	2	77	9	N	70	184	1		-0-
08	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-				-0-
09	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	677	2	6	9	N	5				5
10	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1030	2	9	9	N	8				13
*11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	904	2	19	9	N	17				30

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

06	2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	2			N	-0-				38
07	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	2			N	-0-				38
08	2294 N	2210	-0-	-84 B	-0-	2210	2			N	-0-				38
09	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	2			N	-0-				38
10	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	2			N	-0-				38
*11	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			N	-0-				38

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1320 N	1194	-0-	-126 B	-0-	1194 2		N	-0-		180
07		1271 N	1188	-0-	-83 B	-0-	1188 2		N	-0-		180
08		992 N	760	-0-	-232 B	-0-	760 2		N	-0-		180
09		1200 N	1038	-0-	-162 B	-0-	1038 2		N	-0-		180
10		1209 N	370	-0-	-839 B	-0-	370 2		N	-0-		180
*11		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2		N	-0-		180

XTO ENERGY INC. 945936
 PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	687 2	18 9	N	16		102
07		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	710 2	13 9	N	12		114
08		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	708 2	6 9	N	5		119
09		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	679 2	2 9	N	2		121
10		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	701 2	2 9	N	2	103 1	20
*11		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2		N	-0-		20

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

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

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	60 1	499 2	N	-0-		109
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	62 1	493 2	N	-0-		109
08		589 N	576	-0-	-13	-0-	62 1	514 2	N	-0-		109
09		570 N	547	-0-	-23	-0-	60 1	487 2	N	-0-		109
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	62 1	514 2	N	-0-		109
11		570 N	555	-0-	-15	-0-	60 1	495 2	N	-0-		109

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1320 N	1000	-0-	-320	-0-	1000 3		N	-0-		113
07		1178 N	1001	-0-	-177	-0-	999 3	2 9	N	2		115
08		1116 N	973	-0-	-143	-0-	973 3		N	-0-		115
09		990 N	939	-0-	-51	-0-	937 3	2 9	N	2		117
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051 3	1 9	N	1		118
*11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-		118

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
ESTES AND COMPANY LLC. 254560												
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1843	2	91	9	N	83
07		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1949	2	86	9	N	78
08		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1625	2	66	9	N	60
09		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1964	2	88	9	N	80
10		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1975	2	77	9	N	70
*11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1855	2	77	9	N	70

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546												
06		240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-
10		279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471												
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490												
06		1350 #	1210	-0-	-140	-0-	1210	3			N	-0-
07		1395 #	1048	-0-	-347	-0-	1048	3			N	-0-
08		1395 #	1329	-0-	-66	-0-	1329	3			N	-0-
09		1350 #	1314	-0-	-36	-0-	1314	3			N	-0-
10		1395 #	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-
*11		1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
BATON OIL & GAS, LLC 056384												
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326												
06		780 N	113	-0-	-667	-0-	113	2			N	-0-
07		806 N	10	-0-	-796	-0-	10	2			N	-0-
08		806 N	187	-0-	-619	-0-	187	2			N	-0-
*09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-
*10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	N	3
*11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	N	2

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851												
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577												
06		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-
07		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-
08		3100 N	3224	-0-	124	124	3224	3			N	-0-
09		3000 N	3411	-0-	411	535	3411	3			N	-0-
*10		3100 N	3420	-0-	320	855	3420	3			N	-0-
11		1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	60	1	295	2	N	3			102
						3	9							
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	62	1	303	2	N	1			103
						1	9							
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	62	1	297	2	N	2			105
						2	9							
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	60	1	285	2	N	1			106
						1	9							
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	60	1	269	2	N	1			107
						1	9							
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	60	1	237	2	N	1			108
						1	9							

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
 GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

06	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	30	1	1749	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	31	1	1819	2	N	-0-			-0-
08	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	31	1	1729	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1622	-0-	-148	-0-	30	1	1592	2	N	-0-			-0-
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	31	1	1770	2	N	-0-			-0-
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	30	1	1781	2	N	-0-			-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
 WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			68
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			68
08	651 N	320	-0-	-331	-0-	320	3			N	-0-			68
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			68
*10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			68
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			68

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.//		70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
PORTWOOD		WELL #:		2	RRCID ->	184141	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8390 - 8496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575					CNTY: OCHILTREE			
CUDD, J. E.				684575								
		WELL #:		1	RRCID ->	022541	COMPL. DATE	05/16/1962	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8266 - 8272
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634					CNTY: OCHILTREE			
SCHNEIDER UNIT -C-				684634								
		WELL #:		1	RRCID ->	108357	COMPL. DATE	10/23/1983	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6629 - 8326
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			205
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			205
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			205
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			205
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			205
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			205
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014												

VT VISTATEX ENERGY LLC				887723					CNTY: OCHILTREE			
LANCE				887723								
		WELL #:		1	RRCID ->	022544	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8190 - 8350
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)				70750 555	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE			
BATON OIL & GAS, LLC				056384								
HAAR -B-		WELL #:		1	RRCID ->	283977	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	7926 - 7950
06	150	#	7	-0-	-143	-0-	4 2	3 9	N	3		176
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-			N	2		178
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		178
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		178
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		178
11	7	#	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		178

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851					CNTY: OCHILTREE			
WITTLER				085851								
		WELL #:		1	RRCID ->	201271	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	8165 - 8174
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-
09	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-		-0-
*10	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-		-0-
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

06		480 #	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07		496 #	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08		496 #	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09		480 #	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10		496 #	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*11		514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

06		450 #	426	-0-	-24	-0-	30	1	396	2	N	-0-					160
07		465 #	457	-0-	-8	-0-	31	1	426	2	N	-0-					160
08		487 R	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	2	N	-0-					160
09		450 R	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	-0-					160
10		484 R	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-					160
11		480 #	454	-0-	-26	-0-	30	1	424	2	N	-0-					160

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

06	1478 N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1476	2	2	9	N	2				64
07	1558 N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1556	2	2	9	N	2				66
08	1581 N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1577	2	4	9	N	4				70
09	1557 N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1555	2	2	9	N	2				72
10	1579 N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579	2			N	-0-				72
*11	1191 N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	2			N	-0-				72

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021

LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

06	810 N	781	-0-	-29		-0-	60	1	721	2	N	-0-				114
07	815 N	815	-0-	-0-		-0-	62	1	753	2	N	-0-				114
08	807 N	807	-0-	-0-		-0-	62	1	745	2	N	-0-				114
09	782 N	782	-0-	-0-		-0-	60	1	722	2	N	-0-				114
10	806 N	803	-0-	-3		-0-	62	1	741	2	N	-0-				114
11	780 N	779	-0-	-1		-0-	60	1	719	2	N	-0-				114

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1259 R	1259	-0-	-0-		-0-	1259	2			N	-0-				381
07	1240 #	1190	-0-	-50		-0-	1190	2			N	-0-				381
08	1281 R	1281	-0-	-0-		-0-	1281	2			N	-0-				381
09	1200 #	1046	-0-	-154		-0-	1046	2			N	-0-				381
10	1248 R	1248	-0-	-0-		-0-	1248	2			N	-0-				381
11	1200 #	1166	-0-	-34		-0-	1166	2			N	-0-				381

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

06	853 N	853	-0-	-0-		-0-	853	2			N	-0-				16
07	855 N	855	-0-	-0-		-0-	854	2	1	9	N	1				17
08	833 N	833	-0-	-0-		-0-	833	2			N	-0-				17
09	799 N	799	-0-	-0-		-0-	799	2			N	-0-				17
10	883 N	883	-0-	-0-		-0-	883	2			N	-0-				17
*11	885 N	885	-0-	-0-		-0-	885	2			N	-0-				17

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) //CONT.//										70751 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY										877099			
SHARE TRUST										WELL #: 253	RRCID -> 166921	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		69
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		69
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		69
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		69
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		69
*11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		69

PHELPS (MORROW)										71165 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION										684634			
HLX WILBANKS, ESTATE										WELL #: 4101	RRCID -> 133597	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		0		-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
07		0		-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
08		0		-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
09		0		-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		187
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		187

PHILCON (ATOKA)										71223 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC										760234			
GHEEN										WELL #: 1	RRCID -> 123746	COMPL. DATE 01/14/1987	TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO)										71225 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC.										182785			
MAXWELL										WELL #: 1	RRCID -> 052873	COMPL. DATE 04/24/1972	TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		780 N	448	-0-	-332 B	-26779	44	1	404	2	N	-0-	-0-
07		682 N	1400	-0-	718 B	-26061	62	1	1338	2	N	-0-	-0-
08		620 N	1328	-0-	708 B	-25353	62	1	1266	2	N	-0-	-0-
09		450 N	1103	-0-	653 B	-24700	54	1	1049	2	N	-0-	-0-
10		1395 N	1101	-0-	-294 B	-24700	62	1	1039	2	N	-0-	-0-
11		1290 N	1041	-0-	-249 B	-24700	58	1	983	2	N	-0-	-0-

REMNANT ENERGY, INC.										701555			
BARNETT										WELL #: 1	RRCID -> 178166	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-5984		N	-0-		93
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-5984		N	-0-		93
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5984		N	-0-		93
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5984		N	-0-		93
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-5984		N	NO RPT		93
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-5984		N	NO RPT		93

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2222	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		N	-0-			-0-
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-			-0-
08	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		N	-0-			-0-
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-			-0-
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
*11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3302 - 3344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)				73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
HERNDON C		WELL #:		1	RRCID ->	022557	COMPL. DATE	02/13/1961	TOTAL DEPTH	9462	PERF. 9383 - 9403				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LINA -BH-				WELL #:	1 L	RRCID ->	022558	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9166 - 9188
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KENT				WELL #:	4570	RRCID ->	211033	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 9414 - 9424
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON "E"		WELL #:		2	RRCID ->	174661	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9034 - 9058	
06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			N	-0-	72
07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-	72
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3808	2	75	9	N	68	140
09	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-	140
*10	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3652	3	65	9	N	59	199
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	199

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #:		1 L	RRCID ->	022559	COMPL. DATE	02/26/1962	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9490 - 9561	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		4170 X	3248	-0-	-922	-0-	3248	2			N	-0-			-0-
07		3782 X	2291	-0-	-1491	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
08		3782 X	2333	-0-	-1449	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
09		3660 X	3344	-0-	-316	-0-	3344	2			N	-0-			-0-
10		3596 X	2956	-0-	-640	-0-	2956	2			N	-0-			-0-
11		3240 X	2613	-0-	-627	-0-	2613	2			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE															
KING OPERATING CORPORATION 465296															
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116															

06		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			71
07		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			71
08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			71
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			71
*10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			71
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE															
COURSON OIL & GAS, INC. 182785															
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128															

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119															

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PUNDT (ATOKA)		73400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 073969		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

TURNER, ROSE C.		WELL #: 2541		RRCID -> 138942		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216								
06	3000	N	2862	-0-	-138	3477	2862	2		N	-0-					72
07	3100	N	2970	-0-	-130	3347	2970	2		N	-0-					72
08	6396	X	3049	-0-	-3347	-0-	3049	2		N	-0-					72
09	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	2595	2		N	-0-					72
10	2759	X	2375	-0-	-384	-0-	2375	2		N	-0-					72
11	2670	X	2195	-0-	-475	-0-	2195	2		N	-0-					72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS								
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092														
EDGE, BEULAH -166-		WELL #: 6611		RRCID -> 022615		COMPL. DATE 09/09/1955		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A								
06	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-					-0-
07	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-					-0-
08	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-					-0-
09	874	R	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-					-0-
10	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-					-0-
*11	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166-W		WELL #: 12		RRCID -> 058834		COMPL. DATE 07/29/1955		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070								
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-					-0-
07	434	#	48	-0-	-386	-0-	48	3		N	-0-					-0-
08	434	#	45	-0-	-389	-0-	45	3		N	-0-					-0-
09	420	#	45	-0-	-375	-0-	45	3		N	-0-					-0-
10	341	#	242	-0-	-99	-0-	242	3		N	-0-					-0-
11	330	#	66	-0-	-264	-0-	66	3		N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166 -E-		WELL #: 4		RRCID -> 085239		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128								
06	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-					-0-
07	833	R	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-					-0-
08	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-					-0-
09	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-					-0-
10	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-					-0-
*11	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166-W-		WELL #: 7		RRCID -> 085240		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014								
06	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-					-0-
07	279	#	33	-0-	-246	-0-	33	3		N	-0-					-0-
08	279	#	31	-0-	-248	-0-	31	3		N	-0-					-0-
09	270	#	31	-0-	-239	-0-	31	3		N	-0-					-0-
10	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	3		N	-0-					-0-
11	240	#	47	-0-	-193	-0-	47	3		N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS					
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092											
EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 4		RRCID -> 167954		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	120 #	56	-0-	-64	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 #	4	-0-	-56	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-

EDGE, BEULAH "166" W		WELL #: 1		RRCID -> 249690		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974			
06	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-	-0-
07	682 #	78	-0-	-604	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
08	682 #	73	-0-	-609	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
09	660 #	73	-0-	-587	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 #	394	-0-	-164	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 #	108	-0-	-432	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 5		RRCID -> 261927		COMPL. DATE 01/22/1954		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130			
06	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 #	142	-0-	-38	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 6		RRCID -> 261929		COMPL. DATE 07/02/1953		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084			
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
07	434 #	49	-0-	-385	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
08	434 #	46	-0-	-388	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 #	45	-0-	-375	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 #	245	-0-	-96	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 #	67	-0-	-263	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 262185		COMPL. DATE 06/22/1953		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106			
06	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 7		RRCID -> 262787		COMPL. DATE 03/04/1954		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082			
06	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -166- E		WELL #: 8		RRCID -> 262788		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098			
06	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
07	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-	-0-
08	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-	-0-	-0-
09	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	-0-	-0-
10	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092										
EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 3		RRCID -> 262790		COMPL. DATE 04/08/1954		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
07	310 #	34	-0-	-276	-0-	34 3	N	-0-		-0-
08	310 #	33	-0-	-277	-0-	33 3	N	-0-		-0-
09	300 #	33	-0-	-267	-0-	33 3	N	-0-		-0-
10	248 #	173	-0-	-75	-0-	173 3	N	-0-		-0-
11	240 #	47	-0-	-193	-0-	47 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 8		RRCID -> 262791		COMPL. DATE 04/09/1954		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126		
06	210 #	149	-0-	-61	-0-	149 3	N	-0-		-0-
07	248 #	188	-0-	-60	-0-	188 3	N	-0-		-0-
08	248 #	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-		-0-
09	240 #	190	-0-	-50	-0-	190 3	N	-0-		-0-
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
*11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 262792		COMPL. DATE 08/18/1953		TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045		
06	90 #	42	-0-	-48	-0-	42 3	N	-0-		-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 262793		COMPL. DATE 07/29/1953		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032		
06	60 #	30	-0-	-30	-0-	30 3	N	-0-		-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2 3	N	-0-		-0-

LARGE OPERATING LLC		486623		RRCID -> 052170		COMPL. DATE 01/24/1972		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000		
COWAN, W. R. TRACT -A-		WELL #: 5								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		RRCID -> 022608		COMPL. DATE 04/22/1956		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090		
COWAN, W. R.		WELL #: 2								
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	40 2	N	-0-		-0-
07	62 #	1	-0-	-61	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	62 #	3	-0-	-59	-0-	3 2	N	-0-		-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	919 R	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	589 #	362	-0-	-227	-0-	-0-	362 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	589 #	511	-0-	-78	-0-	-0-	511 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 #	436	-0-	-134	-0-	-0-	436 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	597 R	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

06	796 R	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	806 #	516	-0-	-290	-0-	-0-	516 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	806 #	722	-0-	-84	-0-	-0-	722 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	780 #	527	-0-	-253	-0-	-0-	527 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806 #	589	-0-	-217	-0-	-0-	589 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 #	624	-0-	-156	-0-	-0-	624 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

06	840 #	830	-0-	-10	-0-	-0-	830 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1054 #	981	-0-	-73	-0-	-0-	981 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1020 #	49	-0-	-971	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	992 #	646	-0-	-346	-0-	-0-	646 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1080 #	735	-0-	-345	-0-	-0-	735 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

06	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1209 #	730	-0-	-479	-0-	-0-	730 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	1414 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1898 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1558 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	1682 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		//CONT.//		73768 142	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
EDGE -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	022586	COMPL. DATE	06/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3945 -	4089
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

GAY		WELL #:		4 C	RRCID ->	022594	COMPL. DATE	07/07/1956	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3930 -	4054
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOCKE		WELL #:		3	RRCID ->	022597	COMPL. DATE	11/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3952 -	4088
06	1740 #	1635	-0-	-105	-0-	1635	3	N	-0-			-0-	
07	1891 #	1090	-0-	-801	-0-	1090	3	N	-0-			-0-	
08	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3	N	-0-			-0-	
09	1830 #	1646	-0-	-184	-0-	1646	3	N	-0-			-0-	
10	1705 #	1702	-0-	-3	-0-	1702	3	N	-0-			-0-	
11	1830 #	1818	-0-	-12	-0-	1818	3	N	-0-			-0-	

LOCKE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022599	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	3960 -	4060
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-			-0-	
07	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	3	N	-0-			-0-	
08	124 #	32	-0-	-92	-0-	32	3	N	-0-			-0-	
09	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-	
10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-	
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-			-0-	

HAGGARD TR 3		WELL #:		36	RRCID ->	044508	COMPL. DATE	08/01/1968	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	4016 -	4030
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HAGGARD TR 4		WELL #:		15	RRCID ->	045936	COMPL. DATE	04/07/1969	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	3958 -	4076
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HAGGARD TR 7		WELL #:		47	RRCID ->	045937	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	4000 -	4107
06	960 #	809	-0-	-151	-0-	809	3	Y	-0-			-0-	
07	961 #	678	-0-	-283	-0-	678	3	Y	-0-			-0-	
08	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	Y	-0-			-0-	
09	930 #	771	-0-	-159	-0-	771	3	Y	-0-			-0-	
10	837 #	751	-0-	-86	-0-	751	3	Y	-0-			-0-	
11	960 #	953	-0-	-7	-0-	953	3	Y	-0-			-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS									
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486											
GAY		WELL #: 7									
		RRCID -> 049335									
		COMPL. DATE 02/15/1996									
		TOTAL DEPTH 9700									
		PERF. 3972 - 4022									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	870 #	770	-0-	-100	-0-	770	3	N	-0-		-0-
07	961 #	656	-0-	-305	-0-	656	3	N	-0-		-0-
08	961 #	826	-0-	-135	-0-	826	3	N	-0-		-0-
09	930 #	693	-0-	-237	-0-	693	3	N	-0-		-0-
10	836 R	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-		-0-
*11	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-		-0-

HAGGARD TR 8		WELL #: 41		RRCID -> 051848		COMPL. DATE 01/10/1972		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3994 - 4073	
06	90 #	36	-0-	-54	-0-	36	3	N	-0-		-0-
07	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-		-0-
08	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-		-0-
09	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-		-0-
10	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-		-0-
*11	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-		-0-

HAGGARD TR 2		WELL #: 1		RRCID -> 052034		COMPL. DATE 01/15/1972		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 3978 - 4068	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAGGARD TR 3		WELL #: 12		RRCID -> 052434		COMPL. DATE 05/05/1953		TOTAL DEPTH 4079		PERF. 3955 - 4005	
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-		-0-
07	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		-0-
08	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-		-0-
09	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		-0-
10	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		-0-
*11	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-		-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 10		RRCID -> 053048		COMPL. DATE 07/05/1972		TOTAL DEPTH 4099		PERF. 3958 - 4050	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDGE -D-		WELL #: 1		RRCID -> 053049		COMPL. DATE 07/18/1972		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3968 - 4104	
06	420 #	321	-0-	-99	-0-	321	3	Y	-0-		-0-
07	372 #	179	-0-	-193	-0-	179	3	Y	-0-		-0-
08	372 #	219	-0-	-153	-0-	219	3	Y	-0-		-0-
09	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3	Y	-0-		-0-
10	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3	Y	-0-		-0-
*11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3	Y	-0-		-0-

HAGGARD TR 2		WELL #: 28		RRCID -> 053188		COMPL. DATE 07/31/1972		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 3958 - 4000	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS								
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486										
EDGE -D-	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1117	PERF. 4031 - 4097			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
06	810 #	753 -0-	-57	-0-	753 3	Y	-0-			
07	961 #	659 -0-	-302	-0-	659 3	Y	-0-			
08	1110 R	1110 -0-	-0-	-0-	1110 3	Y	-0-			
09	930 #	704 -0-	-226	-0-	704 3	Y	-0-			
10	775 #	635 -0-	-140	-0-	635 3	Y	-0-			
11	960 #	699 -0-	-261	-0-	699 3	Y	-0-			

HAGGARD TR 4		WELL #:	18	RRCID ->	054451	COMPL. DATE	01/29/1973	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3970 - 4090
06	720 #	466 -0-	-254	-0-	466 3	N	-0-			
07	744 #	326 -0-	-418	-0-	326 3	N	-0-			
08	744 #	704 -0-	-40	-0-	704 3	N	-0-			
09	600 #	517 -0-	-83	-0-	517 3	N	-0-			
10	496 #	436 -0-	-60	-0-	436 3	N	-0-			
11	690 #	480 -0-	-210	-0-	480 3	N	-0-			

MCCUISTION, G.		WELL #:	3	RRCID ->	056056	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3972 - 4084
06	77 R	77 -0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			
07	55 R	55 -0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			
08	72 R	72 -0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			
09	30 #	19 -0-	-11	-0-	19 3	N	-0-			
10	35 R	35 -0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			
*11	51 R	51 -0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-			

LOCKE		WELL #:	5	RRCID ->	056651	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3982 - 4072
06	873 R	873 -0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-			
07	899 #	454 -0-	-445	-0-	454 3	N	-0-			
08	935 R	935 -0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-			
09	880 R	880 -0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-			
10	899 #	838 -0-	-61	-0-	838 3	N	-0-			
*11	901 R	901 -0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-			

STONE -A-		WELL #:	3	RRCID ->	059525	COMPL. DATE	09/03/1974	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4017 - 4120
06	360 #	299 -0-	-61	-0-	299 3	Y	-0-			
07	372 #	239 -0-	-133	-0-	239 3	Y	-0-			
08	403 #	377 -0-	-26	-0-	377 3	Y	-0-			
09	390 #	366 -0-	-24	-0-	366 3	Y	-0-			
10	376 R	376 -0-	-0-	-0-	376 3	Y	-0-			
*11	492 R	492 -0-	-0-	-0-	492 3	Y	-0-			

HAGGARD TR 4		WELL #:	6	RRCID ->	060013	COMPL. DATE	10/10/1974	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 4036 - 4117
06	210 #	17 -0-	-193	-0-	17 3	N	-0-			
07	186 #	18 -0-	-168	-0-	18 3	N	-0-			
08	186 #	39 -0-	-147	-0-	39 3	N	-0-			
09	614 R	614 -0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-			
10	517 R	517 -0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-			
*11	570 R	570 -0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-			

MCCUISTION, G.		WELL #:	4	RRCID ->	061746	COMPL. DATE	06/17/1954	TOTAL DEPTH	4114	PERF. 4060 - 4111
06	664 R	664 -0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-			
07	527 #	443 -0-	-84	-0-	443 3	N	-0-			
08	576 R	576 -0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-			
09	510 #	136 -0-	-374	-0-	136 3	N	-0-			
10	527 #	259 -0-	-268	-0-	259 3	N	-0-			
11	510 #	376 -0-	-134	-0-	376 3	N	-0-			

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS	
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486			
HAGGARD TR 8		WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
06	54 R	54 -0- -0- -0- 54 3 N	-0- -0- -0-
07	35 R	35 -0- -0- -0- 35 3 N	-0- -0- -0-
08	62 R	62 -0- -0- -0- 62 3 N	-0- -0- -0-
09	771 R	771 -0- -0- -0- 771 3 N	-0- -0- -0-
10	751 R	751 -0- -0- -0- 751 3 N	-0- -0- -0-
*11	953 R	953 -0- -0- -0- 953 3 N	-0- -0- -0-

BELL, A. R.		WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158	
06	1320 #	752 -0- -568 -0- 752 3 N	-0- -0- -0-
07	1209 #	857 -0- -352 -0- 857 3 N	-0- -0- -0-
08	1209 R	1209 -0- -0- -0- 1209 3 N	-0- -0- -0-
09	1110 #	872 -0- -238 -0- 872 3 N	-0- -0- -0-
10	1194 R	1194 -0- -0- -0- 1194 3 N	-0- -0- -0-
*11	1294 R	1294 -0- -0- -0- 1294 3 N	-0- -0- -0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080	
06	282 R	282 -0- -0- -0- 282 3 N	-0- -0- -0-
07	310 #	268 -0- -42 -0- 268 3 N	-0- -0- -0-
08	483 R	483 -0- -0- -0- 483 3 N	-0- -0- -0-
09	543 R	543 -0- -0- -0- 543 3 N	-0- -0- -0-
10	772 R	772 -0- -0- -0- 772 3 N	-0- -0- -0-
*11	974 R	974 -0- -0- -0- 974 3 N	-0- -0- -0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113	
06	51 R	51 -0- -0- -0- 51 3 N	-0- -0- -0-
07	203 R	203 -0- -0- -0- 203 3 N	-0- -0- -0-
08	264 R	264 -0- -0- -0- 264 3 N	-0- -0- -0-
09	60 #	12 -0- -48 -0- 12 3 N	-0- -0- -0-
10	62 #	24 -0- -38 -0- 24 3 N	-0- -0- -0-
11	60 #	34 -0- -26 -0- 34 3 N	-0- -0- -0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110	
06	1047 R	1047 -0- -0- -0- 1047 3 N	-0- -0- -0-
07	806 #	701 -0- -105 -0- 701 3 N	-0- -0- -0-
08	913 R	913 -0- -0- -0- 913 3 N	-0- -0- -0-
09	780 #	236 -0- -544 -0- 236 3 N	-0- -0- -0-
10	806 #	447 -0- -359 -0- 447 3 N	-0- -0- -0-
11	780 #	650 -0- -130 -0- 650 3 N	-0- -0- -0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100	
06	T. A.	33 -0- 33 100 33 3 Y	-0- -0- -0-
07	160 R	60 -0- -100 -0- 60 3 Y	-0- -0- -0-
08	107 R	107 -0- -0- -0- 107 3 Y	-0- -0- -0-
09	42 R	42 -0- -0- -0- 42 3 Y	-0- -0- -0-
10	62 #	59 -0- -3 -0- 59 3 Y	-0- -0- -0-
11	90 #	75 -0- -15 -0- 75 3 Y	-0- -0- -0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102	
06	T. A.	76 -0- 76 371 76 3 Y	-0- -0- -0-
07	679 R	308 -0- -371 -0- 308 3 Y	-0- -0- -0-
08	555 R	555 -0- -0- -0- 555 3 Y	-0- -0- -0-
09	647 R	647 -0- -0- -0- 647 3 Y	-0- -0- -0-
10	921 R	921 -0- -0- -0- 921 3 Y	-0- -0- -0-
*11	1161 R	1161 -0- -0- -0- 1161 3 Y	-0- -0- -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1320 #	919	-0-	-401	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	1395 #	991	-0-	-404	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	1350 #	1089	-0-	-261	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*11	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4				WELL #: 42 RRCID -> 128465		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8				WELL #: 32 RRCID -> 131777		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100								
06	1410 #	1348	-0-	-62	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1612 #	1009	-0-	-603	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09	1560 #	1468	-0-	-92	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
10	1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*11	1814 R	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

MCCUITION, G. -A-				WELL #: 4 RRCID -> 131968		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094								
06	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	620 #	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
10	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*11	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

MCCUITION, G. -A-				WELL #: 1 RRCID -> 132914		COMPL. DATE 11/18/1989		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095								
06	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	921 R	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*11	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

MCCUITION, G. -A-				WELL #: 2 RRCID -> 132915		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8				WELL #: 33 RRCID -> 132916		COMPL. DATE 11/18/1989		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106								
06	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	921 R	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*11	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 2		WELL #:	43A	RRCID ->	133234	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	3942	-	4030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-						-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HAGGARD TR 4						WELL #:	40	RRCID ->	134902	COMPL. DATE	03/24/1990	TOTAL DEPTH	4084	PERF.	3920	-	4082
06		120 #	33	-0-	-87	-0-	33	3		N	-0-						-0-
07		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-						-0-
08		646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-						-0-
09		501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-						-0-
10		422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-						-0-
*11		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-						-0-

STONE A						WELL #:	1	RRCID ->	159097	COMPL. DATE	02/18/1954	TOTAL DEPTH	4139	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

LOCKE						WELL #:	2	RRCID ->	196793	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	3978	-	4087
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

LOCKE						WELL #:	4	RRCID ->	196794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	4036	-	4129
06		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-						-0-
07		279 #	151	-0-	-128	-0-	151	3		N	-0-						-0-
08		279 #	74	-0-	-205	-0-	74	3		N	-0-						-0-
09		270 #	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-						-0-
10		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-						-0-
*11		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-						-0-

LOCKE						WELL #:	1	RRCID ->	231000	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

LOCKE						WELL #:	6	RRCID ->	236929	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998	-	4091
06		875 R	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-						-0-
07		837 #	729	-0-	-108	-0-	729	3		N	-0-						-0-
08		1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-						-0-
09		870 #	699	-0-	-171	-0-	699	3		N	-0-						-0-
10		899 #	745	-0-	-154	-0-	745	3		N	-0-						-0-
11		960 #	840	-0-	-120	-0-	840	3		N	-0-						-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-				-0-
07	527 #	344	-0-	-183	-0-	344	3			N	-0-				-0-
08	527 #	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-				-0-
09	510 #	400	-0-	-110	-0-	400	3			N	-0-				-0-
10	434 #	305	-0-	-129	-0-	305	3			N	-0-				-0-
11	450 #	183	-0-	-267	-0-	183	3			N	-0-				-0-

HAGGARD, JOHN TR 3		WELL #: 51		RRCID -> 258854		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 4639		PERF. N/A					
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
07	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-				-0-
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				-0-
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-
10	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-				-0-
*11	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 30		RRCID -> 262723		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 3998 - 4106					
06	660 #	450	-0-	-210	-0-	450	3			N	-0-				-0-
07	682 #	244	-0-	-438	-0-	244	3			N	-0-				-0-
08	682 #	528	-0-	-154	-0-	528	3			N	-0-				-0-
09	570 #	388	-0-	-182	-0-	388	3			N	-0-				-0-
10	465 #	327	-0-	-138	-0-	327	3			N	-0-				-0-
11	510 #	360	-0-	-150	-0-	360	3			N	-0-				-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 55		RRCID -> 265284		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3962 - 3974					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAGGARD TR 4 WC		WELL #: 29		RRCID -> 265399		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 3979 - 4033					
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				-0-
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-
*11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-

EDGE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 282636		COMPL. DATE 08/14/1953		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4068 - 4075					
06	930 #	784	-0-	-146	-0-	784	3			N	-0-				-0-
07	961 #	545	-0-	-416	-0-	545	3			N	-0-				-0-
08	961 #	721	-0-	-240	-0-	721	3			N	-0-				-0-
09	930 #	568	-0-	-362	-0-	568	3			N	-0-				-0-
10	806 #	666	-0-	-140	-0-	666	3			N	-0-				-0-
11	780 #	691	-0-	-89	-0-	691	3			N	-0-				-0-

LOCKE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 287398		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3954 - 4080					
06	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-				-0-
07	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-				-0-
08	2454 R	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-				-0-
09	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-				-0-
10	1999 R	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-				-0-
*11	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-				-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																	
SHILOH OPERATING COMPANY 777303																	
EDGE, BEULAH WELL #: 4 RRCID -> 175325 COMPL. DATE 07/28/1953 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	5			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2021 - WELL PLUGGED 8/23/21																	

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS																	
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																	
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072																	

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS																	
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851																	
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664																	

06	900	N	511	-0-	-389	B	-39995	472	3	39	9	N	35	166	1		187
07	899	N	849	-0-	-50	B	-39995	799	3	50	9	N	45				232
08	775	N	803	-0-	28	B	-39967	753	3	50	9	N	45				277
09	0	N	685	-0-	685	B	-39282	665	3	20	9	N	18	170	1		125
10	0	N	720	-0-	720	B	-38562	681	3	39	9	N	35				160
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	B	-38562					N	NO RPT				160

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750																	
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154																	

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757																	
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494																	

06	0	N	452	-0-	452	B	-62333	411	2	41	9	N	37				68
07	0	N	525	-0-	525	B	-61808	464	2	61	9	N	55				123
08	0	N	488	-0-	488	B	-61320	426	3	62	9	N	56	176	1		3
09	0	N	292	-0-	292	B	-61028	282	3	10	9	N	9				12
10	0	N	415	-0-	415	B	-60613	409	3	6	9	N	5				17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-60613					N	NO RPT				17

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																	
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204																	

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RFC (MORROW, UPPER)			74011 500 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC			932471									
PAYNE TRUST			WELL #: 1222			RRCID -> 246663			COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	934 3	11 9	N	10		112
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	952 3	17 9	N	15		127
08		1147 N	724	-0-	-423	-0-	711 3	13 9	N	12		139
09		960 N	838	-0-	-122	-0-	816 3	22 9	N	20		159
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1019 3	18 9	N	16		175
*11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	822 3	66 9	N	60	175 1	60

R. H. F. (MORROW)			74035 400 ASSOCIATED			49B			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
ROPER			WELL #: 103			RRCID -> 124234			COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371			
06		1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	60 1	1289 2	N	-0-		108
07		620 #	581	-0-	-39	-0-	52 1	529 2	N	-0-		108
08		744 #	708	-0-	-36	-0-	46 1	662 2	N	-0-		108
09		720 #	597	-0-	-123	-0-	60 1	537 2	N	-0-		108
10		744 #	614	-0-	-130	-0-	48 1	566 2	N	-0-		108
11		720 #	492	-0-	-228	-0-	48 1	444 2	N	-0-		108

RAMP (DOUGLAS)			74457 080 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
BUCKTHAL -B-			WELL #: 1057			RRCID -> 163155			COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUCKTHAL "A"			WELL #: 1025			RRCID -> 163717			COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148			
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-		20
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		20
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		20
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-		20
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-		20
*11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		20

BUCKTHAL "B"			WELL #: 2057			RRCID -> 170692			COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038			
06		390 N	361	-0-	-29	-0-	361 2		N	-0-		27
07		372 N	357	-0-	-15	-0-	357 2		N	-0-		27
08		465 N	342	-0-	-123	-0-	342 2		N	-0-		27
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	347 2		N	-0-		27
10		372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2		N	-0-		27
11		330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2		N	-0-		27

BUCKTHAL "B"			WELL #: 3057			RRCID -> 174428			COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.// 74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #:		RRCID -> 178383	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7780 - 7978					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2018														

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HOBART RANCH		WELL #: 2058		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8028 - 8045						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
*10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 218908		COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 11206 - 11591						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PYEATT		WELL #: 1051		RRCID -> 168049		COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11140 - 11158						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK		WELL #: 1A		RRCID -> 171601		COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 19600	PERF. 11674 - 11686						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

PYEATT		WELL #: 3051		RRCID -> 227357		COMPL. DATE 11/19/2006	TOTAL DEPTH 12308	PERF. 11052 - 12167						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2189	2	50	9	N	45			164
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1755	2	21	9	N	19			183
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1866	2	36	9	N	33	180	1	36
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1749	2	29	9	N	26			62
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1710	2	31	9	N	28			90
*11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1677	2	31	9	N	28			118

OIL AND GAS DIVISION

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
SHELL FEE 45		WELL #: 3		RRCID -> 230275		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2008	2	87	9	N	79				117	
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1913	2	3	9	N	3				120	
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1685	2	3	9	N	3				123	
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1578	2	11	9	N	10				133	
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1543	2	30	9	N	27				160	
*11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1509	2	70	9	N	64				224	

RAMP RANCH		WELL #: 3025		RRCID -> 230744		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079							
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-				63	
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	63	5		-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

SHELL FEE 45		WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624							
06	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2912	2	11	9	N	10				133	
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3088	2	12	9	N	11	126	1		18	
08	3100 N	3232	-0-	132	132	3193	2	39	9	N	35				53	
09	3000 N	3047	-0-	47	179	3023	2	24	9	N	22				75	
10	3100 N	2966	-0-	-134	45	2943	2	23	9	N	21				96	
*11	3000 N	3130	-0-	130	175	3087	2	43	9	N	39				135	

EUBANK 44		WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	

RAMP RANCH		WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947							
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	2	3	9	N	3				38	
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1173	2	2	9	N	2				40	
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1050	2	9	9	N	8				48	
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5				53	
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	969	2	8	9	N	7				60	
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	945	2	9	9	N	8				68	

CANTWELL		WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765							
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-				83	
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	44	1	1	5	38
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				38	
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	N	4				42	
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	815	2	6	9	N	5				47	
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				47	

THORNTON 59		WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854							
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2227	2	12	9	N	11				18	
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2252	2	9	9	N	8				26	
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2208	2	13	9	N	12				38	
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2044	2	9	9	N	8				46	
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1958	2	8	9	N	7				53	
*11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1867	2	9	9	N	8				61	

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
SHELL FEE 45		WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		23
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		23
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		23
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		23
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		23
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		23

RAMSEY 58		WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761			
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		28
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-		28
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	615	2	4 9 N	4		32
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8 9 N	7		39
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		39
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6 9 N	5		44

SHELL FEE 45		WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85

RW		WELL #: 1009H		RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83

THORNTON 59		WELL #: 4		RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593			
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-		12
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-		12
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-		12
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-		12
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		12
*11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-		12

EUBANK 44		WELL #: 2		RRCID -> 256731		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773			
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	995	2	12 9 N	11		28
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	997	2	10 9 N	9		37
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1009	2	19 9 N	17		54
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6 9 N	5		59
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6 9 N	5		64
*11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	953	2	12 9 N	11		75

RAMP, NE. (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC RAMSEY 58		//CONT.// //CONT.//	74463 444 676084	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 15HD		RRCID -> 267984		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 11231		PERF.11546 - 15148					
06		5820 X	340	-0-	-5480	-0-	340	1			N	-0-					82
07		4526 X	312	-0-	-4214	-0-	312	1			N	-0-					82
08		5983 X	496	-0-	-5487	-0-	496	1			N	-0-					82
09		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	800	1	2615	2	N	33					115
							36	9									
10		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	776	1	2378	2	N	38					153
							42	9									
*11		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	937	1	2613	2	N	52					205
							57	9									
				WELL #: 5H		RRCID -> 275053		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 11105		PERF.11443 - 15220					
06		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	1044	1	2899	2	N	43	98	1			28
							47	9									
07		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	1079	1	3965	2	N	20					48
							22	9									
08		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	1079	1	3435	2	N	55					103
							61	9									
09		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	1044	1	3279	2	N	51					154
							56	9									
10		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	1061	1	2777	2	N	41	187	1			8
							45	9									
11		3570 X	3300	-0-	-270	-0-	700	1	2552	2	N	44					52
							48	9									
				WELL #: 17H		RRCID -> 275266		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 11043		PERF.11202 - 15318					
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					19
07		14B2 EXT	5599	-0-	5599	-0-	5501	2	98	9	N	89					108
08		14B2 EXT	3613	-0-	3613	-0-	9212	2	97	9	N	88					196
09		14B2 EXT	3246	-0-	3246	-0-	12458	2	74	9	N	67	193	1			70
10		14B2 EXT	2654	-0-	2654	-0-	15112	2	62	9	N	56					126
*11		17546 X	2434	-0-	-15112	-0-	2311	2	123	9	N	112					238
				WELL #: 16H		RRCID -> 276017		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11212		PERF.11670 - 15632					
06		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	974	1	4260	2	N	71	90	1			81
							78	9									
07		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	1044	1	6008	2	N	36					117
							40	9									
08		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	1079	1	6108	2	N	84					201
							92	9									
09		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	1044	1	4785	2	N	60	183	1			78
							66	9									
10		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	1072	1	4585	2	N	64					142
							70	9									
*11		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	982	1	4465	2	N	56					198
							62	9									
RASOR (MORROW, LOWER) UNIT PETROLEUM COMPANY EPPS "A"			74783 500 877099	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ROBERTS							
				WELL #: 1		RRCID -> 275389		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9534 - 9628					
06		1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1155	3	12	9	N	11					148
07		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1210	3	18	9	N	16					164
08		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1159	3	11	9	N	10					174
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	3	11	9	N	10					184
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	3	13	9	N	12					196
11		1140 N	1000	-0-	-140	-0-	993	3	7	9	N	6					202

RASOR (MORROW, LOWER)		//CONT.// 74783 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WILDE		WELL #: 2H		RRCID -> 280115	COMPL. DATE 07/16/2010	TOTAL DEPTH 9687	PERF. 9670	- 12692				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3090	2974	-0-	-116	-0-	2954 3	20 9	N	18			178
07	3193	2734	-0-	-459	-0-	2723 3	11 9	N	10			188
08	3193	3116	-0-	-77	-0-	3098 3	18 9	N	16			204
09	3090	2521	-0-	-569	-0-	2510 3	11 9	N	10			214
10	3100 #	2597	-0-	-503	-0-	2595 3	2 9	N	2			216
11	3030 #	2788	-0-	-242	-0-	2779 3	9 9	N	8			224

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)		75189 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
OSBORNE		WELL #: 2R		RRCID -> 128328	COMPL. DATE 07/06/1988	TOTAL DEPTH 4297	PERF. 4255	- 4279				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM "27"		WELL #: 5		RRCID -> 161277	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4228	- 4250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 8		RRCID -> 163423	COMPL. DATE 08/23/1996	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4166	- 4516				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872						CNTY: ROBERTS				
THURSTON		WELL #: 1		RRCID -> 286161	COMPL. DATE 01/09/2018	TOTAL DEPTH 5501	PERF. 4241	- 4255				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE)		75189 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.		605970										
HALL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191277	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4310	- 4420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

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

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

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

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
 OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

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

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1089	-0-	-51 B	-12134	1082	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1116	N	1082	-0-	-34 B	-12134	1082	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1140	-0-	24 B	-12110	1140	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1073	-0-	-7 B	-12110	1073	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1100	-0-	1100 B	-11010	1100	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1048	-0-	-62 B	-11010	1048	3			N	-0-					-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)		75195 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
EARP		WELL #: 1 U		RRCID -> 084751		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FLOWERS-LISTON		WELL #: 5062		RRCID -> 163514		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
OSBORNE, MARION 26		WELL #: 2		RRCID -> 022631		COMPL. DATE 07/06/1996		TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BYRUM "6"		WELL #: 1		RRCID -> 077300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OSBORNE, MARION 26		WELL #: 3		RRCID -> 081024		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254				
06	1290 N	966	-0-	-324	-0-	955 3	11 9	N	10	1 8		125
07	1333 N	754	-0-	-579	-0-	754 3		N	-0-			125
08	1333 N	607	-0-	-726	-0-	607 3		N	-0-			125
09	960 N	594	-0-	-366	-0-	594 3		N	-0-			125
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-			125
*11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1383 3	2 9	N	2			127
BYRUM "27"		WELL #: 2		RRCID -> 101083		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM "4"		WELL #:		4		RRCID -> 104905		COMPL. DATE		N/A			
		TOTAL DEPTH		10650		PERF.10154		-		10508			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	908 3		2 9	N	2		32	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		32	
09	900 N	588	-0-	-312	-0-	588 3			N	-0-		32	
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3			N	-0-		32	
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			N	-0-		32	

SHARRON		WELL #:		1026		RRCID -> 154129		COMPL. DATE		03/08/2004		TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350	
06	750 N	711	-0-	-39	-0-	711 3			N	-0-		-0-	
07	775 N	744	-0-	-31	-0-	744 3			N	-0-		-0-	
08	775 N	723	-0-	-52	-0-	723 3			N	-0-		-0-	
09	720 N	702	-0-	-18	-0-	702 3			N	-0-		-0-	
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3			N	-0-		-0-	
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	642 3			N	-0-		-0-	

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		6		RRCID -> 161682		COMPL. DATE		10/21/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324	
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	821 3		7 9	N	6	6 8	-0-	
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3			N	-0-		-0-	
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3			N	-0-		-0-	
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3			N	-0-		-0-	
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3			N	-0-		-0-	
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3			N	-0-		-0-	

BYRUM "6"		WELL #:		2		RRCID -> 161965		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BYRUM "6"		WELL #:		3		RRCID -> 162083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266	
06	480 N	296	-0-	-184	-0-	287 3		9 9	N	8	8 8	60	
07	589 N	207	-0-	-382	-0-	207 3			N	-0-		60	
08	465 N	171	-0-	-294	-0-	171 3			N	-0-		60	
09	300 N	129	-0-	-171	-0-	129 3			N	-0-		60	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-		60	
11	180 N	11	-0-	-169	-0-	11 3			N	-0-		60	

BYRUM "27"		WELL #:		4		RRCID -> 162143		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		10		RRCID -> 162976		COMPL. DATE		06/17/2004		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310	
06	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	1028 3			N	-0-		-0-	
07	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038 3			N	-0-		-0-	
08	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037 3			N	-0-		-0-	
09	1020 N	970	-0-	-50	-0-	970 3			N	-0-		-0-	
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3			N	-0-		-0-	
11	990 N	907	-0-	-83	-0-	907 3			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #: 11		RRCID -> 166104		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

OSBORNE, MARION 26				WELL #: 12		RRCID -> 177017		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054						
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	741 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		741	3	N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

BYRUM "27"				WELL #: 7		RRCID -> 178289		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

BYRUM "6"				WELL #: 4		RRCID -> 181826		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

OSBORNE, MARION 26				WELL #: 13		RRCID -> 182443		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312						
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-		712	3	N	-0-				-0-	
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-		1093	3	N	-0-				-0-	
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-		751	3	N	-0-				-0-	
09	720 N	714	-0-	-6	-0-	-0-		714	3	N	-0-				-0-	
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-		749	3	N	-0-				-0-	
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-		751	3	N	-0-				-0-	

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #: 1-R		RRCID -> 202272		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290						
06	2190 X	1851	-0-	-339	-0-	-0-		1838	3	13 9	N	12	2 8		165	
07	2046 N	1604	-0-	-442	-0-	-0-		1592	3	12 9	N	11			176	
08	2015 N	1986	-0-	-29	-0-	-0-		1986	3		N	-0-			176	
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-		1858	3	13 9	N	12			188	
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-		1856	3	8 9	N	7	188 1		7	
11	1920 N	1692	-0-	-228	-0-	-0-		1686	3	6 9	N	5			12	

BYRUM "6"				WELL #: 5		RRCID -> 212753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	256	-0-	256	-0-	256		256	3		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	196	-0-	196	-0-	452		196	3		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	112	-0-	112	-0-	564		112	3		N	-0-			-0-	
*11	634 X	70	-0-	-564	-0-	-0-		70	3		N	-0-			-0-	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209													
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1140 N	1113	-0-	-27	-0-			1113	3			18
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-							18
08		1178 N	1091	-0-	-87	-0-			1091	3			18
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-			1031	3	145	9	150
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-			1041	3	48	9	15
11		1050 N	1033	-0-	-17	-0-			1033	3			15

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180													
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-			725	3			-0-
07		775 N	765	-0-	-10	-0-			765	3			-0-
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-			750	3			-0-
09		720 N	716	-0-	-4	-0-			716	3			-0-
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-			741	3			-0-
11		720 N	695	-0-	-25	-0-			695	3			-0-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406													
06		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-			2156	3	1	9	-0-
07		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-			1411	3			-0-
08		868 N	564	-0-	-304	-0-			564	3			-0-
09		840 N	511	-0-	-329	-0-			511	3			-0-
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-			525	3			-0-
11		540 N	484	-0-	-56	-0-			484	3			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

06	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	3	4	9	N	4	4 8	-0-
07	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-		-0-
08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-		-0-
09	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-		-0-
10	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-		-0-
11	2490 X	2340	-0-	-150	-0-	-0-	2340	3			N	-0-		-0-

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF. 10095 - 10448

06	1440 N	1303	-0-	-137	-0-	-0-	1299	3	4	9	N	4	2 8	179
07	1426 N	1238	-0-	-188	-0-	-0-	1238	3			N	-0-		179
08	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	-0-	1400	3			N	-0-		179
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-		179
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	3	2	9	N	2		181
11	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	-0-	1236	3	20	9	N	18		199

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

06	1020 N	898	-0-	-122	-0-	-0-	897	3	1	9	N	1	1 8	-0-
07	992 N	920	-0-	-72	-0-	-0-	902	3	18	9	N	16		16
08	1023 N	856	-0-	-167	-0-	-0-	856	3			N	-0-		16
09	900 N	838	-0-	-62	-0-	-0-	838	3			N	-0-		16
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-		16
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	-0-	809	3			N	-0-		16

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	3	72	9	N	65	7 8	103
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1969	3	24	9	N	22		125
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	2105	3	11	9	N	10		135
09	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	-0-	1636	3	17	9	N	15		150
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	3	6	9	N	5		155
11	1740 N	767	-0-	-973	-0-	-0-	754	3	13	9	N	12		167

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409														
06	1410 N	1258	-0-	-152	-0-	1238	3	20	9	N	18			183
07	1457 N	1266	-0-	-191	-0-	1257	3	9	9	N	8			191
08	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1272	3	11	9	N	10			201
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1243	3	9	9	N	8			209
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	3	11	9	N	10	192	1	27
*11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1307	3	9	9	N	8			35

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209										
OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424										
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			-0-
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			-0-
09	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	3			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			-0-
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1214					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1214					-0-
08	1214 X	-0-	-0-	-1214	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426										
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	781	3	15	9	106
07	868 N	824	-0-	-44	-0-	810	3	14	9	119
08	837 N	823	-0-	-14	-0-	809	3	14	9	132
09	810 N	788	-0-	-22	-0-	779	3	9	9	140
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	822	3	11	9	150
11	810 N	801	-0-	-9	-0-	784	3	17	9	165

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470										
06	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1020	3	13	9	146
07	1147 N	973	-0-	-174	-0-	970	3	3	9	149
08	1147 N	988	-0-	-159	-0-	988	3			149
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			149
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			149
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			149

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BYRUM 27		WELL #:		15	RRCID ->	228636	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9435 - 10690
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM 4		WELL #:		19	RRCID ->	228700	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	11072	PERF. 9298 - 10168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM 4		WELL #:		9	RRCID ->	228725	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9253 - 10492
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM 27		WELL #:		12	RRCID ->	228726	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9710 - 10950
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		18	RRCID ->	228879	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9436 - 10382
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3		N	-0-	-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-	-0-
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-	-0-
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3		N	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-	-0-
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3		N	-0-	-0-

OSBORNE 35		WELL #:		13	RRCID ->	229401	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10622	PERF. 9497 - 10268
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM 6		WELL #:		13	RRCID ->	229404	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9733 - 10327
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535																	
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	317	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550																	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	N	3					3
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	N	3					6
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					6
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					6
11	420	N	218	-0-	-202	-0-	218	3			N	-0-					6

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM 4		WELL #:		21		RRCID -> 233165		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BYRUM 27		WELL #:		19		RRCID -> 233277		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BYRUM 27		WELL #:		20		RRCID -> 233989		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARIAN OSBORN 26		WELL #:		22		RRCID -> 233993		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340		
06		3060 X	1392	-0-	-1668	-0-	-0-	1375	3	17	9	176
07		2449 X	1236	-0-	-1213	-0-	-0-	1224	3	12	9	187
08		2449 X	953	-0-	-1496	-0-	-0-	953	3			187
09		2040 X	645	-0-	-1395	-0-	-0-	645	3			187
10		1736 X	328	-0-	-1408	-0-	-0-	317	3	11	9	197
11		1380 X	127	-0-	-1253	-0-	-0-	127	3			197

BYRUM 27		WELL #:		22		RRCID -> 233995		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BYRUM 6		WELL #:		14		RRCID -> 233996		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BYRUM 27		WELL #:		21		RRCID -> 233997		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790												

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322												

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042												

06	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-	-0-
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-	-0-
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-	-0-
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-	-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-	-0-
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-	-0-

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381												

06	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-	36
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-	36
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-	36
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-	36
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	36
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-	36

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472												

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430												

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM 4				WELL #: 1204	RRCID -> 236814	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH 10702	PERF. 9290	- 10544			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	842	-0-	-148	-0-	840 3	2 9	N	2	2 8		-0-
07	992 N	877	-0-	-115	-0-	877 3		N	-0-			-0-
08	899 N	882	-0-	-17	-0-	882 3		N	-0-			-0-
09	840 N	823	-0-	-17	-0-	823 3		N	-0-			-0-
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-			-0-
11	840 N	782	-0-	-58	-0-	782 3		N	-0-			-0-

BYRUM 4				WELL #: 14	RRCID -> 237150	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 10751	PERF. 9216	- 10548			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIAN OSBORNE 26				WELL #: 23	RRCID -> 237507	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9947	- 10420			
06	870 N	734	-0-	-136	-0-	728 3	6 9	N	5	5 8		-0-
07	775 N	747	-0-	-28	-0-	747 3		N	-0-			-0-
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-			-0-
11	780 N	779	-0-	-1	-0-	779 3		N	-0-			-0-

BYRUM 6				WELL #: 19	RRCID -> 238757	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 9870	- 10420			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM 27				WELL #: 27	RRCID -> 238758	COMPL. DATE 05/05/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9108	- 10412			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM 4				WELL #: 25	RRCID -> 238759	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10118	- 10560			
06	1500 N	1297	-0-	-203	-0-	1289 3	8 9	N	7			196
07	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	1281 3	10 9	N	9	173 1		32
08	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	1228 3	11 9	N	10			42
09	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	1182 3	9 9	N	8			50
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1182 3	9 9	N	8			58
*11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1205 3	14 9	N	13			71

BYRUM 4				WELL #: 26	RRCID -> 239018	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9292	- 10566			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	780 N	657	-0-	-123	-0-	656	3	1	9	N	1	1	8	-0-
07	775 N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-			-0-
08	744 N	652	-0-	-92	-0-	652	3			N	-0-			-0-
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-			-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-			-0-

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482														
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2330	3	24	9	N	22	2	8	147
07	2697 N	2411	-0-	-286	-0-	2382	3	29	9	N	26			173
08	2511 N	2406	-0-	-105	-0-	2375	3	31	9	N	28			201
09	2340 N	2281	-0-	-59	-0-	2251	3	30	9	N	27			228
10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2401	3	33	9	N	30	193	1	65
11	2340 N	2104	-0-	-236	-0-	2068	3	36	9	N	33			98

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-
07		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-			-0-
08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-			-0-
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			-0-
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
*11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389															
06		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1927	3	23	9	N	21	8 8		135
07		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1886	3	14	9	N	13			148
08		1829 X	1739	-0-	-90	-0-	1728	3	11	9	N	10			158
09		1770 N	1509	-0-	-261	-0-	1498	3	11	9	N	10			168
10		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1482	3	11	9	N	10			178
11		1680 N	1339	-0-	-341	-0-	1328	3	11	9	N	10			188

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422															
06		1470 N	1235	-0-	-235	-0-	1229	3	6	9	N	5			183
07		1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1231	3	19	9	N	17			200
08		1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1240	3	11	9	N	10			210
09		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	3	15	9	N	14	188 1		36
10		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1216	3	20	9	N	18			54
11		1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1129	3	13	9	N	12			66

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576															
06		1590 N	1452	-0-	-138	-0-	1429	3	23	9	N	21	191 1	8 8	54
07		1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1412	3	24	9	N	22			76
08		1519 N	1431	-0-	-88	-0-	1414	3	17	9	N	15			91
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1431	3	14	9	N	13			104
10		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1677	3	28	9	N	25			129
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	3	18	9	N	16			145

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

06		540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					28
07		589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					28
08		558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					28
09		540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					28
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					28
11		540 N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					28

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					231
07		155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-					231
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					231
09		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					231
10		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					231
*11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	4	1	769	2	Y	-0-					231

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
CHARLES				WELL #: 307H	RRCID -> 248151	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 10157	PERF.10917	- 13300							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872				CNTY: ROBERTS								
CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 1025	RRCID -> 077621	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6023	- 10246							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 2025	RRCID -> 083697	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 10470	PERF.10380	- 10394							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 3025	RRCID -> 166121	COMPL. DATE 01/14/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9896	- 10275							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TIPPS, CHRISTIE				WELL #: 4025	RRCID -> 173054	COMPL. DATE 03/23/1999	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10064	- 10325							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 5025	RRCID -> 174495	COMPL. DATE 09/09/1999	TOTAL DEPTH 10555	PERF.10090	- 10380							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS											
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872											
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	34	2		N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34				N	-0-					-0-

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

06	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	3			N	-0-					65
07	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	3			N	-0-					65
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					65
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					65
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					65
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					65

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-			147
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	3	1	9	N	1			148
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-			148
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1446	3	2	9	N	2			150
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-			150
*11	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	1419	3	2	9	N	2			152

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

06	2820 N	2669	-0-	-151	-0-	2641	3	28	9	N	25			166
07	2883 N	2807	-0-	-76	-0-	2777	3	30	9	N	27			193
08	2852 N	2800	-0-	-52	-0-	2777	3	23	9	N	21	197	1	17
09	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2682	3	30	9	N	27			44
10	2821 N	2691	-0-	-130	-0-	2659	3	32	9	N	29			73
*11	2700 N	2674	-0-	-26	-0-	2646	3	28	9	N	25			98

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-			98
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-			98
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-			98
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			98
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			98
*11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			98

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

06	1710 N	1359	-0-	-351	-0-	1356	3	3	9	N	3			93
07	1519 N	1267	-0-	-252	-0-	1259	3	8	9	N	7			100
08	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	1259	3			N	-0-			100
09	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1296	3			N	-0-			100
10	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	3			N	-0-			100
*11	1230 N	1105	-0-	-125	-0-	1105	3			N	-0-			100

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM				WELL #: 905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	2201 3	17 9	N	15	197 1	235	
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2391 3	15 9	N	14		249	
08	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	2391 3	17 9	N	15		264	
09	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2198 3	15 9	N	14		278	
10	2418	N	2299	-0-	-119	-0-	2282 3	17 9	N	15		293	
*11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2328 3	22 9	N	20		313	

BYRUM				WELL #: 705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9834 - 10325	
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	748 3	13 9	N	12		140	
07	837	N	781	-0-	-56	-0-	780 3	1 9	N	1		141	
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	780 3	9 9	N	8		149	
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752 3	8 9	N	7		156	
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	778 3	8 9	N	7		163	
*11	750	N	733	-0-	-17	-0-	731 3	2 9	N	2		165	

BYRUM				WELL #: 1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10023 - 10422	
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	836 3	8 9	N	7	192 1	65	
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	830 3		N	-0-		65	
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	830 3		N	-0-		65	
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	796 3		N	-0-		65	
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	800 3	6 9	N	5		70	
*11	810	N	768	-0-	-42	-0-	757 3	11 9	N	10		80	

BYRUM				WELL #: 1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10058 - 10427	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		317	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		317	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		317	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		324	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		324	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		324	

BYRUM				WELL #: 1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10009 - 10382	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153	

BYRUM				WELL #: 1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9906 - 10378	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	

BYRUM				WELL #: 1505	RRCID ->	244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9897 - 10294	
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1310 3	19 9	N	17		175	
07	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1304 3	14 9	N	13		188	
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1304 3	14 9	N	13		201	
09	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	1224 3	2 9	N	2		203	
10	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1256 3	11 9	N	10		213	
*11	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1192 3	17 9	N	15	195 1	33	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HALL-OSBORNE		WELL #:		2066	RRCID ->	245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9817 - 10251	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178 3		2 9	N	2			88
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3			N	-0-			88
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-			88
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3			N	-0-			88
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3			N	-0-			88
*11	180 N	152	-0-	-28	-0-	141 3		11 9	N	10			98

HALL-OSBORNE		WELL #:		4066	RRCID ->	248219	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9838 - 10325	
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	104 3		14 9	N	13	195 1		69
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	84 3		11 9	N	10			79
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	84 3		9 9	N	8			87
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	76 3		17 9	N	15			102
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	76 3		10 9	N	9			111
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	78 3		12 9	N	11			122

BYRUM		WELL #:		2105	RRCID ->	248231	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9516 - 10374	
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3			N	-0-			144
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3			N	-0-			144
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3			N	-0-			144
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 3			N	-0-			144
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3			N	-0-			144
*11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3			N	-0-			144

BYRUM		WELL #:		1805	RRCID ->	248232	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9467 - 10466	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

BYRUM		WELL #:		1605	RRCID ->	248797	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	9970 - 10384	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
DILLMAN		WELL #:		3	RRCID ->	252281	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.	9954 - 11260	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
DILLMAN		WELL #:		4	RRCID ->	254157	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	11243	PERF.10008 - 11264				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	267273	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	11587	PERF. 9806 - 11148				
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2791	3	25	9	N	23			172
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2895	3	25	9	N	23			195
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2870	3	23	9	N	21			216
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2675	3	22	9	N	20			236
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2737	3	29	9	N	26			262
*11	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2834	3	37	9	N	34	192	1	104

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)		75200 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: HEMPHILL			
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155									
CAMPBELL, J.		WELL #:		2056	RRCID ->	117013	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	11552	PERF.11472 - 11496
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		111528			N/A			TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398		
ISAACS 207		WELL #:		2	RRCID ->	111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11364 - 11398	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)		75202 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
CAMPBELL		WELL #:		1039	RRCID ->	088105	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11124 - 11819
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)		75275 275		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
RECKLESS 1028		WELL #:		1V	RRCID ->	230939	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 9055 - 9062
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
TOP O' TEXAS ENERGY, L.P.		862573								
BURTON		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SCS NEWTON OIL LLC		760234								
SANTA FE		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		040205								
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
PENNINGTON "121"		877099								
		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750	
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	30	1	409	2	N	48
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	31	1	368	2	N	48
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	48
09	450 N	293	-0-	-157	-0-	30	1	263	2	N	48
10	403 N	309	-0-	-94	-0-	31	1	278	2	N	48
11	450 N	302	-0-	-148	-0-	30	1	253	2	N	65
						19	9				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1229		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182	
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	70	1	594	2	N	82
						22	9				
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	57	1	715	2	N	84
						2	9				
08	651 N	288	-0-	-363	-0-	38	1	250	2	N	84
09	690 N	69	-0-	-621	-0-	7	1	62	2	N	84
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	84
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	84
MOORE		WELL #: 2299		RRCID -> 109894		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145			
06	420 N	232	-0-	-188	-0-	25	1	207	2	N	103
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	68	1	846	2	N	128
						28	9				
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	63	1	410	2	N	17
						3	9				
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	21	1	184	2	N	17
10	434 N	195	-0-	-239	-0-	27	1	168	2	N	17
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	424	2	N	27
						11	9				
FLATHERS		WELL #: 1230		RRCID -> 110499		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	69	1	580	2	N	11					100
						12	9									
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	49	1	606	2	N	5					105
						6	9									
08	620 N	557	-0-	-63	-0-	73	1	478	2	N	5	80	1			30
						6	9									
09	660 N	492	-0-	-168	-0-	50	1	436	2	N	5					35
						6	9									
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	85	1	530	2	N	2					37
						2	9									
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	54	1	441	2	N	-0-					37

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

06	25860 X	23266	-0-	-2594	-0-	23109	2	157	9	N	143	193	1			204
07	25606 X	23675	-0-	-1931	-0-	23487	2	188	9	N	171					375
08	25606 X	23192	-0-	-2414	-0-	23024	2	168	9	N	153	185	1			343
09	24390 X	22007	-0-	-2383	-0-	21860	2	147	9	N	134	184	1			293
10	24521 X	22343	-0-	-2178	-0-	22177	2	166	9	N	151	193	1			251
11	23280 X	21004	-0-	-2276	-0-	20857	2	147	9	N	134	187	1			198

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

06	3000 N	9757	-0-	6757	6757	609	1	8998	2	N	136	189	1			189
						150	9									
07	18259 X	11502	-0-	-6757	-0-	849	1	10497	2	N	142	185	1			146
						156	9									
08	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	799	1	11128	2	N	125					271
						138	9									
09	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	84	1	11142	2	N	133	186	1			218
						146	9									
10	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	762	1	11313	2	N	143					361
						157	9									
*11	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	834	1	11239	2	N	142	184	1			319
						156	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF. 10032 - 10178

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	34080 X	32272	-0-	-1808	-0-	84	1	31981	2	N	188	188	376
						207	9						
07	34720 X	33041	-0-	-1679	-0-	87	1	32746	2	N	189	376	189
						208	9						
08	34193 X	32611	-0-	-1582	-0-	87	1	32326	2	N	180		369
						198	9						
09	32850 X	31203	-0-	-1647	-0-	84	1	30921	2	N	180	189	360
						198	9						
10	33449 X	32021	-0-	-1428	-0-	87	1	31717	2	N	197	385	172
						217	9						
11	32280 X	30456	-0-	-1824	-0-	84	1	30157	2	N	195		367
						215	9						

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

06	1920 N	1689	-0-	-231	-0-	1689	2			N	-0-		187
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2053	2	9	9	N	8		195
08	1984 N	1962	-0-	-22	-0-	1956	2	6	9	N	5		200
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2032	2	6	9	N	5		205
10	1984 N	1581	-0-	-403	-0-	1578	2	3	9	N	3		208
*11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2146	2	11	9	N	10		218

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

06	17100 X	17010	-0-	-90	-0-	16732	2	278	9	N	253	544	364
07	16771 X	16628	-0-	-143	-0-	16509	2	119	9	N	108	179	293
08	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	117		410
09	18090 X	-0-	-0-	-18090	-0-					N	265	359	316
10	18693 X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT		316
11	17010 X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					N	NO RPT		316

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		86
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		86
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-		86
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		86
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-		86
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-		86

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471																	
BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

J.L. FLOWERS ST WELL #: 5079H RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9594 - 11580																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248																	
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-	103	1			62
07		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					62
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					62
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					62
10		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					62
*11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					62

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482																	
06		5910 X	3216	-0-	-2694	-0-	3216	3			N	-0-	211	1			200
07		6107 X	3821	-0-	-2286	-0-	3821	3			N	-0-					200
08		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					200
09		3690 X	3579	-0-	-111	-0-	3579	3			N	-0-					200
10		3813 X	3618	-0-	-195	-0-	3618	3			N	-0-					200
11		5370 X	4482	-0-	-888	-0-	4482	3			N	-0-					200

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020																	
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					17
07		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					17
08		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					17
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					17
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					17
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604																	
06		7530 X	6692	-0-	-838	-0-	6601	3	91	9	N	83	165	1			200
07		7781 X	7129	-0-	-652	-0-	7029	3	100	9	N	91					291
08		7781 X	6495	-0-	-1286	-0-	6444	3	51	9	N	46	187	1			150
09		6870 X	5755	-0-	-1115	-0-	5679	3	76	9	N	69					219
10		7130 X	6809	-0-	-321	-0-	6729	3	80	9	N	73					292
11		6900 X	5414	-0-	-1486	-0-	5362	3	52	9	N	47	184	1			155

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2020

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

06	14310 X	13824	-0-	-486	-0-	13717	3	107	9	N	97					346
07	14787 X	14406	-0-	-381	-0-	14396	3	10	9	N	9	188	1			167
08	15469 X	12018	-0-	-3451	-0-	11952	3	66	9	N	60					227
09	14970 X	13181	-0-	-1789	-0-	13080	3	101	9	N	92					319
10	15469 X	12784	-0-	-2685	-0-	12707	3	77	9	N	70	194	1			195
11	13950 X	10206	-0-	-3744	-0-	10138	3	68	9	N	62					257

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2021

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

06	13170 X	7017	-0-	-6153	-0-	6956	3	61	9	N	55					182
07	12927 X	8493	-0-	-4434	-0-	8398	3	95	9	N	86					268
08	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	13838	3	81	9	N	74	178	1			164
09	14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	14476	3	90	9	N	82					246
10	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	12709	3	57	9	N	52	179	1			119
*11	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	13767	3	80	9	N	73					192

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

06	20370 X	18844	-0-	-1526	-0-	18702	3	142	9	N	129	185	1			352
07	20925 X	19110	-0-	-1815	-0-	18891	3	219	9	N	199	194	1			357
08	20925 X	18318	-0-	-2607	-0-	18207	3	111	9	N	101	188	1			270
09	19170 X	17663	-0-	-1507	-0-	17507	3	156	9	N	142	191	1			221
10	19809 X	18858	-0-	-951	-0-	18705	3	153	9	N	139					360
11	18840 X	18117	-0-	-723	-0-	17946	3	171	9	N	155	190	1			325

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//	77304 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471									
SUTTER'S MILL		WELL #:	3070H	RRCID ->	270797	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	9987	PERF.10139	- 11770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020											

W. FLOWERS		WELL #:	3069H	RRCID ->	271829	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	9905	PERF.10252	- 13125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32

FLOWERS C3		WELL #:	1H	RRCID ->	273084	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10058	- 11943		
06	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17292	3	89	9	N	81	321
07	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	18457	3	135	9	N	123	276
08	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	17275	3	87	9	N	79	355
09	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18717	3	107	9	N	97	266
10	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	20449	3	149	9	N	135	280
*11	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	19490	3	121	9	N	110	211

J. FLOWERS XS		WELL #:	4094H	RRCID ->	275082	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 9999	- 12624		
06	22710	X	20115	-0-	-2595	-0-	19874	3	241	9	N	219	170
07	23467	X	20538	-0-	-2929	-0-	20244	3	294	9	N	267	247
08	23467	X	19554	-0-	-3913	-0-	19313	3	241	9	N	219	466
09	20400	X	18576	-0-	-1824	-0-	18333	3	243	9	N	221	304
10	21018	X	19123	-0-	-1895	-0-	18861	3	262	9	N	238	354
11	20130	X	18797	-0-	-1333	-0-	18530	3	267	9	N	243	215

J. FLOWERS XS		WELL #:	5094H	RRCID ->	275130	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10011	PERF.10280	- 11765		
06	15780	X	15103	-0-	-677	-0-	14897	3	206	9	N	187	380
07	16430	X	15972	-0-	-458	-0-	15753	3	219	9	N	199	579
08	16430	X	15583	-0-	-847	-0-	15537	3	46	9	N	42	254
09	15900	X	13840	-0-	-2060	-0-	13665	3	175	9	N	159	225
10	15965	X	13870	-0-	-2095	-0-	13658	3	212	9	N	193	222
11	15450	X	12828	-0-	-2622	-0-	12612	3	216	9	N	196	233

FLOWERS XS		WELL #:	8080H	RRCID ->	275162	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	9872	PERF.10353	- 13443		
06	15510	X	14667	-0-	-843	-0-	14557	3	110	9	N	100	337
07	15841	X	14811	-0-	-1030	-0-	14737	3	74	9	N	67	212
08	15841	X	14689	-0-	-1152	-0-	14474	3	215	9	N	195	217
09	15060	X	14073	-0-	-987	-0-	13930	3	143	9	N	130	155
10	15562	X	14385	-0-	-1177	-0-	14295	3	90	9	N	82	237
*11	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14542	3	235	9	N	214	257

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471													
FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	12960 X	11554	-0-	-1406	-0-	11293 3	261 9	N	237	182 1		401	
07	13268 X	11486	-0-	-1782	-0-	11315 3	171 9	N	155	187 1		369	
08	13144 X	11889	-0-	-1255	-0-	11570 3	319 9	N	290	188 1		471	
09	12720 X	11477	-0-	-1243	-0-	11338 3	139 9	N	126	186 1		411	
10	12927 X	11875	-0-	-1052	-0-	11701 3	174 9	N	158	187 1		382	
11	11550 X	10775	-0-	-775	-0-	10601 3	174 9	N	158	185 1		355	

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340													
06	11340 X	10009	-0-	-1331	-0-	9973 3	36 9	N	33	116 1		209	
07	11129 X	10410	-0-	-719	-0-	10267 3	143 9	N	130			339	
08	11129 X	10108	-0-	-1021	-0-	10052 3	56 9	N	51			390	
09	10350 X	10042	-0-	-308	-0-	9929 3	113 9	N	103	187 1		306	
10	10695 X	10443	-0-	-252	-0-	10358 3	85 9	N	77	198 1		185	
*11	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10135 3	111 9	N	101			286	

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581													
06	1080 X	10	-0-	-1070	-0-	10 3		N	-0-	97 1		166	
07	1116 X	7	-0-	-1109	-0-	7 3		N	-0-			166	
08	62 X	9	-0-	-53	-0-	9 3		N	-0-			166	
09	15 X	5	-0-	-10	-0-	5 3		N	-0-			166	
10	15 X	3	-0-	-12	-0-	3 3		N	-0-			166	
11	10 X	5	-0-	-5	-0-	5 3		N	-0-			166	

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000													
06	750 N	714	-0-	-36	-0-	714 2		N	-0-			-0-	
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-	
08	744 N	684	-0-	-60	-0-	684 2		N	-0-			-0-	
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			-0-	
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-	
*11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			-0-	

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865													
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033													
06	1650 N	1052	-0-	-598	-0-	1052 3		N	-0-			62	
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			62	
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			62	
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	10			72	
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			72	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72	

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	

OIL AND GAS DIVISION

RULER (MORROW UPPER)		78900 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 067440		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH II LLC		040205									
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 3070		RRCID -> 201469		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543			
06	960 N	912	-0-	-48	-0-	903 2	9 9	N	8	187 1	28
07	992 N	804	-0-	-188	-0-	793 2	11 9	N	10		38
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	985 2	11 9	N	10		48
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	752 2	13 9	N	12		60
10	806 N	104	-0-	-702	-0-	104 2		N	-0-		60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 4070		RRCID -> 203099		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 6070		RRCID -> 207529		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880			
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2		N	-0-		-0-
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-		-0-
08	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2906 2	75 9	N	68		68
09	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2807 2	77 9	N	70		138
10	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2942 2	46 9	N	42		180
*11	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2752 2	48 9	N	44	142 1	82

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 5070		RRCID -> 208938		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897			
06	1680 N	1469	-0-	-211	-0-	1465 2	4 9	N	4		142
07	1643 N	1557	-0-	-86	-0-	1543 2	14 9	N	13		155
08	1612 N	1408	-0-	-204	-0-	1402 2	6 9	N	5		160
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1853 2	13 9	N	12		172
10	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1524 2	11 9	N	10		182
*11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1286 2	18 9	N	16		198

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943			
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		52
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		52
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		52
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		52
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		52
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		52

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205												
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			23
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-			23
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2	N	-0-			23
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			23
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2	N	-0-			23
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			23

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113	1	-0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872												
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1936	2	18	9	N	16	65
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2080	2	28	9	N	25	90
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2502	2	17	9	N	15	105
09	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2514	2	8	9	N	7	112
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2209	2	9	9	N	8	120
*11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1970	2	36	9	N	33	153

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163	1	5

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860												
06	930 N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-	168
07	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-	168
08	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-	168
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	168
10	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-	168
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	168

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736												
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	898	2	89	9	N	81	132
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	328	2	22	9	N	20	152
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	842	2	79	9	N	72	224
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	424	2	40	9	N	36	260
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1241	2	233	9	N	212	292
*11	3000 N	3626	-0-	626	626	3374	2	252	9	N	229	163

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC				040209									
MENDOTA RANCH 12				WELL #:	1H	RRCID ->	272219	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	8602	PERF.10990 - 11027	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3750 X	2820	-0-	-930	-0-	132	1	2603	3	N	77	300
							85	9					
07		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	323	239
08		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	428	290
09		3660 X	2997	-0-	-663	-0-	2532	3	465	9	N	423	158
10		2914 X	2771	-0-	-143	-0-	2409	3	362	9	N	329	95
*11		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2428	3	518	9	N	471	180
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
CHRISTIE-TIPPS 77				WELL #:	1077	RRCID ->	058389	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10118	PERF. 9680 - 9958	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JONES				WELL #:	1	RRCID ->	061664	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9444 - 9487	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MCMORDIE 128				WELL #:	1	RRCID ->	064549	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9324 - 9357	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
JONES				WELL #:	3	RRCID ->	065665	COMPL. DATE	02/25/1976	TOTAL DEPTH	9907	PERF. 9324 - 9576	
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	6
07		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-	6
08		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-	6
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-	6
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-	6
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	6
CHRISTIE-TIPPS 77				WELL #:	2077	RRCID ->	073523	COMPL. DATE	09/14/1977	TOTAL DEPTH	9889	PERF. 9368 - 9568	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)				//CONT.//	79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056												
MCMORDIE				WELL #:	1129	RRCID ->	073524	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8893 -	9434			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCMORDIE				WELL #:	1087	RRCID ->	076996	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8966 -	9550			
06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1159	2	34	9	N	31					125
07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1182	2	33	9	N	30					155
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1185	2	33	9	N	30					185
09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1143	2	20	9	N	18					203
*10		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1190	2	36	9	N	33					236
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					236
TIPPS, CHRISTIE				WELL #:	1	RRCID ->	088108	COMPL. DATE	05/11/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9800 -	9816			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHRISTIE-TIPPS				WELL #:	2078	RRCID ->	096821	COMPL. DATE	09/06/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10050 -	10072			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCMORDIE 128				WELL #:	2	RRCID ->	101532	COMPL. DATE	06/12/1982	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9403 -	9542			
06		360 N	342	-0-	-18	-0-	335	2	7	9	N	6					37
07		372 N	363	-0-	-9	-0-	356	2	7	9	N	6					43
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	350	2	7	9	N	6					49
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	334	2	4	9	N	4					53
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	N	5					58
*11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4					62
MCMORDIE 86				WELL #:	3086	RRCID ->	149604	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9403 -	9478			
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	N	6					96
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	N	4					100
08		434 N	388	-0-	-46	-0-	384	2	4	9	N	4					104
09		420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2			N	-0-					104
10		434 N	353	-0-	-81	-0-	352	2	1	9	N	1					105
*11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	N	5					110
MCMORDIE				WELL #:	3087	RRCID ->	149740	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9594 -	9817			
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	574	2	17	9	N	15					135
07		651 N	473	-0-	-178	-0-	458	2	15	9	N	14					149
08		558 N	541	-0-	-17	-0-	532	2	9	9	N	8					157
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	N	6					163
*10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	527	2	19	9	N	17					180
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					180

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 4085		RRCID -> 155490	COMPL. DATE 07/02/1995	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9464 - 9770		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	718 2	11 9	N	10		82
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	713 2	11 9	N	10		92
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	705 2	7 9	N	6		98
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	686 2	10 9	N	9	94 1	13
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	692 2	15 9	N	14		27
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	808 2	15 9	N	14		41

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 3077		RRCID -> 155865		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9830 - 10058	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORDIE		WELL #: 4087		RRCID -> 156250		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9732 - 9788	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 6085		RRCID -> 156587		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9480 - 9522	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 4077		RRCID -> 158617		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9789 - 10010	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 3078		RRCID -> 159074		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9949 - 10178	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 7085		RRCID -> 159490		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9480 - 9756	
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 2		N	-0-		94
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2		N	-0-		94
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2		N	-0-		94
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	328 2	10 9	N	9	88 1	15
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	318 2		N	-0-		15
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315 2		N	-0-		15

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 5087		RRCID -> 161337	COMPL. DATE 12/22/1996	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9588	- 9664	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7 9	N	6	19
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	639	2	4 9	N	4	23
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2 9	N	2	25
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-	25
*10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1 9	N	1	26
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT	26

MCMORDIE -86-		WELL #: 6086		RRCID -> 163913		COMPL. DATE 10/08/1996			TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992		
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	881	2	33 9	N	30	112
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	886	2	36 9	N	33	145
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	876	2	30 9	N	27	172
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	858	2	28 9	N	25	197
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	876	2	29 9	N	26	37
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	887	2	43 9	N	39	76

MCMORDIE		WELL #: 3129		RRCID -> 164413		COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606		
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	770	2	18 9	N	16	60
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	764	2	12 9	N	11	71
08	806 N	772	-0-	-34	-0-	763	2	9 9	N	8	79
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1 9	N	1	80
10	775 N	11	-0-	-764	-0-	11	2		N	-0-	80
*11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1095	2	28 9	N	25	105

MCMORDIE -128-		WELL #: 3		RRCID -> 172109		COMPL. DATE 03/26/1998			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430		
06	840 N	832	-0-	-8	-0-	84	1	737 2	N	10	60
07	899 N	842	-0-	-57	-0-	87	1	744 2	N	10	70
08	899 N	595	-0-	-304	-0-	87	1	505 2	N	3	73
09	840 N	620	-0-	-220	-0-	84	1	532 2	N	4	77
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	87	1	838 2	N	9	86
*11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	84	1	750 2	N	10	96

MCMORDIE 86		WELL #: 8		RRCID -> 173747		COMPL. DATE 05/19/1999			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JONES		WELL #: 9085		RRCID -> 181881		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530		
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	972	2	18 9	N	16	94
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	973	2	12 9	N	11	105
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	964	2	10 9	N	9	114
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	895	2	7 9	N	6	120
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	937	2	21 9	N	19	139
11	870 N	845	-0-	-25	-0-	836	2	9 9	N	8	147

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056								
MCMORDIE		WELL #: 7		RRCID -> 182917		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 4128		RRCID -> 183284		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450		
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-

MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 184051		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 6077		RRCID -> 184126		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MCMORDIE 86		WELL #: 9		RRCID -> 185274		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 7077		RRCID -> 185407		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 5077		RRCID -> 273180		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CREST RESOURCES, INC. 189901
 MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		450 N	332	-0-	-118	-0-	332	2	N	-0-		1265
07		434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2	N	-0-		1265
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	187 1	1078
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		1078
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		1078
*11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		1078

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

06		1290 N	1163	-0-	-127	-0-	1163	2	N	-0-		1956
07		1271 N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2	N	-0-		1956
08		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-	167 1	1789
09		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-		1789
10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-		1789
11		1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2	N	-0-		1789

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

06		1290 N	1277	-0-	-13	-0-	30	1	N	-0-		205
07		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	31	1	N	-0-		205
08		1333 N	1311	-0-	-22	-0-	31	1	N	-0-		205
09		1290 N	1261	-0-	-29	-0-	30	1	N	-0-		205
10		1302 N	1300	-0-	-2	-0-	31	1	N	-0-		205
*11		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		205

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

06		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	30	1	N	37		261
07		2232 N	2198	-0-	-34	-0-	41	9		42	192 1	111
08		2325 N	2178	-0-	-147	-0-	31	1	N	25		136
09		2250 N	2077	-0-	-173	-0-	28	9		22		158
10		2201 N	2078	-0-	-123	-0-	30	1	N	26		184
11		2100 N	2050	-0-	-50	-0-	24	9		34		218
							31	1	N			
							29	9				
							30	1	N			
							37	9				

MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

06		2340 N	2193	-0-	-147	-0-	30	1	N	55		248
07		2325 N	2262	-0-	-63	-0-	61	9		59	186 1	121
08		2263 N	2244	-0-	-19	-0-	31	1	N	37		158
09		2190 N	2150	-0-	-40	-0-	65	9		40		198
10		2263 N	2216	-0-	-47	-0-	31	1	N	45		243
*11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	41	9		49	183 1	109
							30	1	N			
							50	9				
							30	1	N			
							54	9				

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 1		RRCID -> 235267		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740 N	1578	-0-	-162	-0-	30	1	1495	2	N	48		300
07	1705 N	1601	-0-	-104	-0-	53	9	1522	2	N	44	192 1	152
08	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	48	9	1573	2	N	64		216
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	31	1	1578	2	N	65	194 1	87
10	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	70	9	1489	2	N	63		150
11	1620 N	1472	-0-	-148	-0-	30	1	1388	2	N	49		199
						54	9						

MCMORDIE "86"		WELL #: 863		RRCID -> 236264		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560				
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-		180
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	2	N	-0-		180
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	224	2	N	-0-		180
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	30	1	186	2	N	2		182
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	2	9	160	2	N	-0-		182
11	240 N	165	-0-	-75	-0-	31	1	135	2	N	-0-		182
						30	1						

MCMORDIE		WELL #: 1292		RRCID -> 236978		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568				
06	3060 X	2551	-0-	-509	-0-	30	1	2471	2	N	45	190 1	155
07	3162 X	2614	-0-	-548	-0-	50	9	2539	2	N	40		195
08	2604 X	2570	-0-	-34	-0-	31	1	2506	2	N	30		225
09	2550 X	2459	-0-	-91	-0-	44	9	2396	2	N	30		255
10	2635 X	2478	-0-	-157	-0-	30	1	2405	2	N	38		293
11	2550 X	2393	-0-	-157	-0-	33	9	2331	2	N	29		322
						31	1						
						42	9						
						30	1						
						32	9						

MCMORDIE "86"		WELL #: 864		RRCID -> 238926		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048				
06	1440 N	1439	-0-	-1	-0-	30	1	1347	2	N	56	186 1	118
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	62	9	1371	2	N	35		153
08	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	31	1	1354	2	N	36		189
09	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	39	9	1306	2	N	19		208
10	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	30	1	1330	2	N	21		229
11	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	21	9	1292	2	N	34		263
						31	1						
						23	9						
						30	1						
						37	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	30	1	1028	2	N	7			132
						8	9							
07	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	31	1	1054	2	N	3			135
						3	9							
08	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	31	1	1049	2	N	9			144
						10	9							
09	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	29	1	968	2	N	6			150
						7	9							
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	31	1	1048	2	N	7			157
						8	9							
11	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	30	1	1006	2	N	8			165
						9	9							

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	N	25			236
						28	9							
07	806 N	691	-0-	-115	-0-	31	1	649	2	N	10			246
						11	9							
08	806 N	750	-0-	-56	-0-	31	1	697	2	N	20	185 1		81
						22	9							
09	810 N	724	-0-	-86	-0-	30	1	686	2	N	7			88
						8	9							
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	N	8			96
						9	9							
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	717	2	N	10			106
						11	9							

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	2	N	-0-			223
07	3100 N	3235	-0-	135	135	31	1	3204	2	N	-0-			223
08	3100 N	4575	-0-	1475	1610	31	1	4496	2	N	44			267
						48	9							
09	3000 N	4968	-0-	1968	3578	30	1	4852	2	N	78			345
						86	9							
10	6689 X	3111	-0-	-3578	-0-	31	1	3043	2	N	34	187 1		192
						37	9							
11	690 X	663	-0-	-27	-0-	22	1	641	2	N	-0-			192

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	30	1	1238	2	N	30			184
						33	9							
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	2	N	15			199
						17	9							
08	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	31	1	1153	2	N	8			207
						9	9							
09	1230 N	1083	-0-	-147	-0-	30	1	1044	2	N	8			215
						9	9							
10	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	31	1	1057	2	N	22			237
						24	9							
11	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	30	1	1059	2	N	20			257
						22	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	937	-0-	-53	-0-	30 1	890 2	N	15			254
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	17 9	919 2	N	10			264
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	31 1	953 2	N	11			275
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	11 9	913 2	N	15			290
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	31 1	967 2	N	22			312
*11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	24 9	955 2	N	17			329
						30 1						
						19 9						

MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	30 1	1374 2	N	28			240
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	31 9	1435 2	N	50	185 1		105
08	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	31 1	1419 2	N	24			129
09	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	26 9	1355 2	N	16			145
10	1519 N	1375	-0-	-144	-0-	30 1	1318 2	N	24			169
11	1440 N	273	-0-	-1167	-0-	18 9	254 2	N	5			174
						31 1						
						26 9						
						13 1						
						6 9						

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30 1	461 2	N	-0-			270
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	31 1	470 2	N	-0-	186 1		84
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31 1	471 2	N	-0-			84
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	30 1	452 2	N	-0-			84
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31 1	468 2	N	-0-			84
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30 1	455 2	N	-0-			84

MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	30 1	4904 2	N	75	187 1		176
07	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	83 9	4907 2	N	88			264
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	31 1	3825 2	N	50			314
09	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	55 9	4157 2	N	71	188 1		197
10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	30 1	4236 2	N	79			276
*11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	78 9	4146 2	N	82			358
						31 1						
						87 9						
						30 1						
						90 9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	30	1	81	2	N	9	283
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	9	31	1	N	-0-	283
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	31	1	75	2	N	-0-	283
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	30	1	65	2	N	-0-	283
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	31	1	62	2	N	-0-	283
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-	283

MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

06	2951 N	2902	-0-	-49	-0-	30	1	2792	2	N	73	182	1	315
07	3100 X	2532	-0-	-568	-0-	80	9	31	1	N	53			368
08	3100 X	2557	-0-	-543	-0-	58	9	31	1	N	42			410
09	3000 X	2777	-0-	-223	-0-	46	9	30	1	N	49	183	1	276
10	3100 X	3046	-0-	-54	-0-	54	9	31	1	N	65			341
11	2910 X	2623	-0-	-287	-0-	72	9	30	1	N	62			403
						68	9							

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

06	3000 N	2815	-0-	-185	257	30	1	2740	2	N	41			310
07	2944 N	2687	-0-	-257	-0-	45	9	31	1	N	31			341
08	3100 X	2566	-0-	-534	-0-	34	9	31	1	N	35			376
09	3000 X	2464	-0-	-536	-0-	39	9	30	1	N	27			403
10	3100 X	2497	-0-	-603	-0-	30	9	31	1	N	43	188	1	258
11	2820 X	2421	-0-	-399	-0-	47	9	30	1	N	40			298
						44	9							

MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

06	2760 X	2612	-0-	-148	-0-	30	1	2521	2	N	55			344
07	2790 X	2437	-0-	-353	-0-	61	9	31	1	N	47	185	1	206
08	2852 X	2449	-0-	-403	-0-	52	9	31	1	N	48			254
09	2760 X	2401	-0-	-359	-0-	53	9	30	1	N	50			304
10	2852 X	2811	-0-	-41	-0-	55	9	31	1	N	66			370
*11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	73	9	30	1	N	69	190	1	249
						76	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)			//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
CHRISTIE-TIPPS 77			WELL #: 4H		RRCID -> 267209		COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3028	-0-	28	28	30 1	2970 2	N	25				344
07	2325 N	1913	-0-	-412	-0-	28 9	1871 2	N	10				354
08	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	31 1	2768 2	N	14				368
09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	15 9	2865 2	N	23				391
10	2790 X	2616	-0-	-174	-0-	30 1	2548 2	N	34	189 1			236
11	2700 X	2321	-0-	-379	-0-	25 9	2269 2	N	20				256
						31 1							
						37 9							
						30 1							
						22 9							
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
MCMORDIE 88			WELL #: 5		RRCID -> 070071		COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
MCMORDIE 89			WELL #: 2089		RRCID -> 087331		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
MCMORDIE 89			WELL #: 3089		RRCID -> 214012		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550			
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1052 2	46 9	N	42				42
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1051 2	59 9	N	54				96
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1059 2	21 9	N	19				115
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	989 2	10 9	N	9				124
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1004 2	4 9	N	4				128
*11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	947 2	6 9	N	5				133
MCMORDIE 89			WELL #: 4089		RRCID -> 218381		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				170
MCMORDIE 89			WELL #: 5089		RRCID -> 218743		COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606			
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-				64
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-				64
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		N	-0-				64
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-				64
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-				64
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-				64

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MCMORDIE 88		WELL #:		1H	RRCID ->	266561	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9743 - 13631
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	12123 2	278 9	N	253	188 1	228
07		12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	12177 2	285 9	N	259	188 1	299
08		11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	11460 2	210 9	N	191	371 1	119
09		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	7898 2	172 9	N	156	191 1	84
10		1054 X	266	-0-	-788	-0-	266 2		N	-0-		84
*11		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6118 2	110 9	N	100		184

MARTIN TRUST C				WELL #:		4081	RRCID ->	272341	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 7689 - 7862
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212

KILLEBREW, C.P. ET AL				WELL #:		3	RRCID ->	274425	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	10930 PERF. 8136 - 9174
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-		87
07		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		87
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		87
09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-		87
10		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-		87
*11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		87

MCMORDIE 89				WELL #:		6089H	RRCID ->	276221	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	9283 PERF. 9608 - 13642
06		9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9751 2	77 9	N	70	190 1	144
07		13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	13527 2	184 9	N	167		311
08		14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	14517 2	193 9	N	175	386 1	100
09		11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	11094 2	141 9	N	128		228
10		13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	13711 2	212 9	N	193	190 1	231
*11		12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	12587 2	217 9	N	197	191 1	237

TEXAKOMA E & P, LLC				844133								
MCMORDIE 90				WELL #:		5H	RRCID ->	269101	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9128 PERF. 9382 - 10976
06		3240 X	2680	-0-	-560	-0-	267 1	2404 3	N	8		176
07		3348 X	2743	-0-	-605	-0-	274 1	2461 3	N	7		183
08		3348 X	2533	-0-	-815	-0-	253 1	2274 3	N	5		188
09		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	398 1	3583 3	N	20		208
10		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	378 1	3401 3	N	15		223
*11		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	413 1	3714 3	N	21		244

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133											
MCMORDIE 84		WELL #: 13H		RRCID -> 279754		COMPL. DATE 12/24/2014				TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4530 X	4206	-0-	-324	-0-	415	1	3730	3	N	55		366
07	4681 X	4309	-0-	-372	-0-	61	9	3811	3	N	67	184 1	249
08	4681 X	4257	-0-	-424	-0-	74	9	3780	3	N	52		301
09	4260 X	4069	-0-	-191	-0-	420	1	3603	3	N	60		361
10	4402 X	4092	-0-	-310	-0-	57	9	3630	3	N	54	183 1	232
11	4200 X	3851	-0-	-349	-0-	400	1	3411	3	N	55		287
						66	9						
						403	1						
						59	9						
						379	1						
						61	9						

MCMORDIE 13		WELL #: 2H		RRCID -> 281226		COMPL. DATE 05/23/2016				TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632			
06	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	923	1	12260	3	N	172	192 1	265
07	15779 X	11039	-0-	-4740	-0-	189	9	10119	3	N	144	191 1	218
08	15779 X	6039	-0-	-9740	-0-	762	1	5551	3	N	64		282
09	15270 X	14137	-0-	-1133	-0-	158	9	12965	3	N	178	190 1	270
10	14508 X	13488	-0-	-1020	-0-	418	1	12370	3	N	170	187 1	253
11	13380 X	11477	-0-	-1903	-0-	70	9	10470	3	N	199	194 1	258
						976	1						
						196	9						
						931	1						
						187	9						
						788	1						
						219	9						

CROSBY 12		WELL #: 1		RRCID -> 287959		COMPL. DATE 12/15/2011				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810			
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	48	1	292	3	N	-0-		130
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	49	1	304	3	N	3		133
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	3	9	263	3	N	7		140
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	43	1	256	3	N	-0-		140
10	341 N	280	-0-	-61	-0-	8	9	241	3	N	-0-		140
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	300	3	N	-0-		140
						39	1						
						49	1						

MCMORDIE 11		WELL #: 1		RRCID -> 290249		COMPL. DATE 01/08/2016				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9352 - 9610			
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	33	1	201	3	N	76		240
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	84	9	274	3	N	-0-		240
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	45	1	267	3	N	-0-		240
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	43	1	255	3	N	-0-		240
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	42	1	206	3	N	-0-		240
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	294	3	N	-0-		240
						48	1						

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		RRCID -> 230350		COMPL. DATE 07/31/2007				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230			
MCMORDIE 90		WELL #: 1											
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	69	1	422	3	N	-0-		68
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	66	1	403	3	N	-0-		68
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	70	1	429	3	N	-0-		68
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	66	1	408	3	N	-0-		68
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	68	1	419	3	N	-0-		68
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	72	1	445	3	N	-0-		68

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190									
MCMORDIE 84		WELL #: 10		RRCID -> 242482		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8730 - 9699	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800 N	1703	-0-	-97	-0-	234 1	1439 3	N	27		150
07	1829 N	1694	-0-	-135	-0-	30 9	236 1	N	7		157
08	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	8 9	234 1	N	48		205
09	1710 N	1659	-0-	-51	-0-	53 9	226 1	N	38		243
10	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	42 9	225 1	N	35		278
11	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	39 9	226 1	N	39	182 1	135
						43 9					

MCMORDIE 90		WELL #: 3		RRCID -> 242484		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9024 - 9471	
06	990 N	797	-0-	-193	-0-	110 1	677 3	N	9		208
07	1023 N	867	-0-	-156	-0-	10 9	120 1	N	11		219
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	12 9	119 1	N	9		228
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	10 9	134 1	N	13		241
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	14 9	133 1	N	13		254
*11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	14 9	132 1	N	23	189 1	88
						25 9					

N MCMORDIE 127		WELL #: 2		RRCID -> 246653		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 9841		PERF. 9064 - 9492	
06	3000 X	2398	-0-	-602	-0-	332 1	2042 3	N	22		217
07	3100 X	3000	-0-	-100	-0-	24 9	415 1	N	30		247
08	3100 X	2877	-0-	-223	-0-	33 9	398 1	N	29	191 1	85
09	2820 X	2689	-0-	-131	-0-	32 9	373 1	N	20		105
10	3007 X	2228	-0-	-779	-0-	22 9	308 1	N	23		128
*11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	25 9	405 1	N	30		158
						33 9					

MCMORDIE 91		WELL #: 4		RRCID -> 251084		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9924		PERF. 9125 - 9630	
06	780 N	751	-0-	-29	-0-	98 1	601 3	N	47		264
07	930 N	696	-0-	-234	-0-	52 9	97 1	N	-0-		264
08	899 N	705	-0-	-194	-0-	97 1	97 1	N	10		274
09	750 N	699	-0-	-51	-0-	11 9	93 1	N	33	177 1	130
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	36 9	94 1	N	47		177
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	52 9	88 1	N	51		228
						56 9					

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190												
MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	160	1	982	3	N	-0-			267
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	177	1	1087	3	N	-0-			267
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	202	1	1239	3	N	38			305
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	190	1	1164	3	N	25			330
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	184	1	1128	3	N	20			350
11	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	180	1	1108	3	N	16	174	1	192
						42	9							
						28	9							
						22	9							
						18	9							
UNIT PETROLEUM COMPANY														
MCMORDIE														
				WELL #: 2		RRCID -> 087099		COMPL. DATE 10/18/1978			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCMORDIE														
				WELL #: 8		RRCID -> 161284		COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
MCMORDIE														
				WELL #: 9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
MCMORDIE														
				WELL #: 1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578			
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	940	3	8	9	N	7			182
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1092	3	8	9	N	7			189
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	3	8	9	N	7			196
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	3	7	9	N	6			202
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1121	3	10	9	N	9			211
*11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1058	3	12	9	N	11			222
MCMORDIE														
				WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE 26		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
		WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	570 N	486	-0-	-84	-0-	482	3	4	9	N	4					163
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	506	3	3	9	N	3					166
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	597	3	17	9	N	15					181
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	519	3	19	9	N	17					198
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	567	3	24	9	N	22					220
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	519	3	18	9	N	16					236

MCMORDIE 26				WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE				WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE				WELL #: 1525		RRCID -> 199339		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682					
06	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					67
07	868 N	865	-0-	-3	-0-	861	3	4	9	N	4					71
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	N	2					73
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	839	3	3	9	N	3					76
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	888	3	4	9	N	4					80
11	840 N	664	-0-	-176	-0-	657	3	7	9	N	6					86

MCMORDIE 26				WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26				WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE				WELL #: 1925		RRCID -> 207164		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422					
06	690 N	607	-0-	-83	-0-	607	3			N	-0-	200	1			37
07	682 N	680	-0-	-2	-0-	673	3	7	9	N	6					43
08	651 N	588	-0-	-63	-0-	584	3	4	9	N	4					47
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	726	3	7	9	N	6					53
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	781	3	8	9	N	7					60
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	632	3	6	9	N	5					65

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE 26		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
		WELL #: 1726		RRCID -> 207165		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9296 - 9923						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	500	-0-	-100	-0-	494	3	6	9	N	5					163
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	813	3	13	9	N	12					175
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	603	3	13	9	N	12					187
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	572	3	9	9	N	8					195
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	607	3	11	9	N	10					205
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	570	3	17	9	N	15					220

MCMORDIE 26		WELL #: 2026		RRCID -> 212034		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10327		PERF. 9711 - 9919						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 2501H		RRCID -> 265060		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 9377		PERF. 9975 - 12287						
06	2790 X	1696	-0-	-1094	-0-	1679	3	17	9	N	15	182	1			72
07	2325 X	2062	-0-	-263	-0-	2034	3	28	9	N	25					97
08	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2523	3	36	9	N	33					130
09	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2185	3	32	9	N	29					159
10	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2488	3	45	9	N	41					200
11	2490 X	2399	-0-	-91	-0-	2347	3	52	9	N	47	188	1			59

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC RASOR		932471		WELL #: 1047		RRCID -> 257543		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9222 - 9408				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

W.H. CLARK		WELL #: 1049		RRCID -> 259535		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9474 - 10178						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE TIPPS		WELL #: 3051		RRCID -> 267163		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 11045		PERF. 9366 - 9394						
06	780 N	710	-0-	-70	-0-	700	3	10	9	N	9					77
07	775 N	702	-0-	-73	-0-	699	3	3	9	N	3					80
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	762	3	8	9	N	7					87
09	720 N	603	-0-	-117	-0-	602	3	1	9	N	1					88
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	725	3	2	9	N	2					90
11	750 N	696	-0-	-54	-0-	690	3	6	9	N	5					95

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471																	
EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																	
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432																	
06		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1306	2	23	9	N	21					60
07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1333	2	21	9	N	19					79
08		1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1339	2	21	9	N	19					98
09		1320 N	1243	-0-	-77	-0-	1224	2	19	9	N	17					115
10		1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1228	2	24	9	N	22					137
*11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1341	2	31	9	N	28					165

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754																	
06		10920 X	10401	-0-	-519	-0-	10216	3	185	9	N	168	190	1			194
07		11284 X	10642	-0-	-642	-0-	10473	3	169	9	N	154	196	1			152
08		11284 X	10274	-0-	-1010	-0-	10112	3	162	9	N	147	190	1			109
09		10770 X	9855	-0-	-915	-0-	9698	3	157	9	N	143					252
10		10757 X	10061	-0-	-696	-0-	9881	3	180	9	N	164	174	1			242
11		10410 X	9957	-0-	-453	-0-	9748	3	209	9	N	190	192	1			240

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB																	
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452																	
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER																	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875																	
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084																	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021																	

SCHNELL (MORROW UPPER)		81536 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
WAKITA OPERATING, LLC		891725										
ALIX-MARY		WELL #: 1		RRCID -> 121080		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER)		82045 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		040205										
ELEVEN BAR		WELL #: 1		RRCID -> 149600		COMPL. DATE 03/27/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DUKE		1857		RRCID -> 141693		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781				
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-			28
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-			28
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-			28
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-			28
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	N	-0-			28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		82677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
ARCHER TRUST 282		WELL #: 1		RRCID -> 214852		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	127			127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	64			191
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			191

ARCHER TRUST 247		WELL #: 1H		RRCID -> 219391		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	64			64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	36			100
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100

ARCHER TRUST 283		WELL #: 1H		RRCID -> 253324		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	157			157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	102			259
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			259

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
THORMODSGAARD		WELL #:		5H	RRCID -> 180393	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 3113	- 3992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BLACK		WELL #:		4H	RRCID -> 183239	COMPL. DATE 04/13/2001	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3231	- 4811	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID -> 184511	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3162	- 4164	
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2		N	-0-		-0-
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2		N	-0-		-0-
09	630 N	303	-0-	-327	-0-	303 2		N	-0-		-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		-0-
THORMODSGAARD		WELL #:		4	RRCID -> 214187	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 2876	- 2976	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SHAPLEY (MORROW)				82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD			
ARROW OIL & GAS, LLC				033228							
BERNSTEIN		WELL #:		1038	RRCID -> 174289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6924 - 6940	
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		106
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
ATHENA ENERGY, INC.				036051				CNTY: HANSFORD			
LANGSTON UNIT		WELL #:			RRCID -> 040113	COMPL. DATE 10/01/1965	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6899	- 6905	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
		PLUGGED AND ABANDONED		08/15/2018							

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
STAVLO				WELL #: 1	RRCID -> 106380	COMPL. DATE 10/28/1982	TOTAL DEPTH 7502	PERF. 6876 - 6892						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1710 #	1602	-0-	-108	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
07	1767 #	1584	-0-	-183	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
08	1767 #	1539	-0-	-228	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
09	1710 #	313	-0-	-1397	-0-	313	2			N	-0-			-0-
10	1736 #	1504	-0-	-232	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
11	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCHER -B-				WELL #: 1	RRCID -> 117652	COMPL. DATE 07/01/1985	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 6838 - 6849						
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAVLO				WELL #: 3	RRCID -> 187546	COMPL. DATE 09/24/2001	TOTAL DEPTH 7201	PERF. 6886 - 6894						
06	1080 #	963	-0-	-117	-0-	963	2			N	-0-			-0-
07	1147 #	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
08	1147 #	926	-0-	-221	-0-	926	2			N	-0-			-0-
09	1110 #	190	-0-	-920	-0-	190	2			N	-0-			-0-
10	1116 #	766	-0-	-350	-0-	766	2			N	-0-			-0-
11	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
BRANDVIK, HARRIET				WELL #: 1	RRCID -> 022645	COMPL. DATE 04/05/1962	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6874 - 5719						
06	679 R	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	2	N	-0-			-0-
07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	-0-			-0-
08	682 #	672	-0-	-10	-0-	31	1	641	2	N	-0-			-0-
09	690 #	644	-0-	-46	-0-	30	1	614	2	N	-0-			-0-
10	713 #	529	-0-	-184	-0-	31	1	498	2	N	-0-			-0-
11	690 #	685	-0-	-5	-0-	30	1	655	2	N	-0-			-0-

LOGSDON				WELL #: 1	RRCID -> 123747	COMPL. DATE 02/22/1987	TOTAL DEPTH 7014	PERF. 6941 - 6955						
06	2467 R	2467	-0-	-0-	-0-	30	1	2437	2	N	-0-			-0-
07	2289 R	2289	-0-	-0-	-0-	31	1	2258	2	N	-0-			-0-
08	2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	31	1	2157	2	N	-0-			-0-
09	810 #	644	-0-	-166	-0-	12	1	632	2	N	-0-			-0-
10	2465 R	2465	-0-	-0-	-0-	31	1	2434	2	N	-0-			-0-
*11	2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	30	1	2384	2	N	-0-			-0-

ETLING "36"				WELL #: 2	RRCID -> 182568	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 6974 - 6980						
06	1200 #	1027	-0-	-173	-0-	30	1	997	2	N	-0-			-0-
07	1240 #	1102	-0-	-138	-0-	31	1	1071	2	N	-0-			-0-
08	1240 #	1100	-0-	-140	-0-	31	1	1069	2	N	-0-			-0-
09	1110 #	647	-0-	-463	-0-	13	1	634	2	N	-0-			-0-
10	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1197	2	N	-0-			-0-
*11	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	30	1	1066	2	N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

06		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-	45
07	14B2	EXT	742	-0-	742	742	742	2		N	-0-	45
08	14B2	EXT	685	-0-	685	1427	685	2		N	-0-	45
09	14B2	EXT	415	-0-	415	1842	415	2		N	-0-	45
10	14B2	EXT	628	-0-	628	2470	628	2		N	-0-	45
*11		2803 R	333	-0-	-2470	-0-	333	2		N	-0-	45

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926												
06		540 #	228	-0-	-312	-0-	228	2		N	-0-	102
07		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-	102
08		651 #	205	-0-	-446	-0-	205	2		N	-0-	102
09		630 #	65	-0-	-565	-0-	65	2		N	-0-	102
10		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-	102
*11		443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-	102

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757												
CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844												
06		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	-0-
07		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-
08		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-
09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		DELQ PR	269	-0-	269	269	269	3		N	-0-	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269			N	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	198
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	198
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	198
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	198
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	198
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	198

NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810												
06		2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-				N	71	60
07		2325 #	55	-0-	-2270	-0-	55	2		N	-0-	60
08		2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-	60
09		2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-	60
10		1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-	60
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	60

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
ARCHER -A-		WELL #:		1		RRCID -> 117644		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06		1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	130 1	1732 2		N	-0-			33
07		1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	117 1	1335 2		N	-0-			33
08		1673 R	1673	-0-	-0-	-0-	130 1	1543 2		N	-0-			33
09		1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	130 1	1533 2		N	-0-			33
10		1609 R	1609	-0-	-0-	-0-	130 1	1479 2		N	-0-			33
11		1170 #	977	-0-	-193	-0-	130 1	847 2		N	-0-			33

ARCHER -C-		WELL #:		1		RRCID -> 117678		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793				

06		1705 R	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2			N	-0-			-0-
07		1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2			N	-0-			-0-
08		1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2			N	-0-			-0-
09		1620 #	1562	-0-	-58	-0-	1562 2			N	-0-			-0-
10		1674 #	1559	-0-	-115	-0-	1559 2			N	-0-			-0-
11		1620 #	1577	-0-	-43	-0-	1577 2			N	-0-			-0-

GERTRUDE		WELL #:		1		RRCID -> 122698		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689				

06		810 #	68	-0-	-742	-0-	13 1	55 9		N	50			230
07		868 #	256	-0-	-612	-0-	124 1	33 2		N	90	172 1		148
08		868 #	477	-0-	-391	-0-	202 1	140 2		N	123	171 1		100
09		840 #	126	-0-	-714	-0-	135 9							
10		622 R	622	-0-	-0-	-0-	61 1	37 2		N	25			125
*11		673 R	673	-0-	-0-	-0-	28 9							
							202 1	266 2		N	140	177 1		88
							154 9							
							195 1	408 2		N	64			152
							70 9							

LILLIE		WELL #:		1		RRCID -> 126314		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811				

06		360 #	353	-0-	-7	-0-	130 1	223 2		N	-0-			117
07		372 #	370	-0-	-2	-0-	126 1	244 2		N	-0-			117
08		377 R	377	-0-	-0-	-0-	122 1	255 2		N	-0-			117
09		360 #	201	-0-	-159	-0-	56 1	145 2		N	-0-			117
10		684 R	684	-0-	-0-	-0-	130 1	534 2		N	18			135
*11		738 R	738	-0-	-0-	-0-	20 9							
							130 1	608 2		N	-0-			135

BLACK		WELL #:		2		RRCID -> 126625		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772				

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
FLETCHER		WELL #:		2		RRCID -> 135707		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	202	1	1936	2	N	203	176	1	167
07	3352 R	3352	-0-	-0-	-0-	223	9	3003	2	N	134	179	1	122
08	3412 R	3412	-0-	-0-	-0-	202	1	3030	2	N	164			286
09	1860 #	1820	-0-	-40	-0-	180	9	1443	2	N	159	183	1	262
10	3168 R	3168	-0-	-0-	-0-	202	1	2910	2	N	51	176	1	137
*11	3107 R	3107	-0-	-0-	-0-	56	9	2676	2	N	208	175	1	170
						229	9							

FOWLSTON		WELL #:		1		RRCID -> 141186		COMPL. DATE 11/16/1991		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677				
06	1892 R	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
07	1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
08	2179 R	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
09	1860 #	1210	-0-	-650	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
10	2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
*11	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-

STEDJE		WELL #:		1		RRCID -> 141508		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURRELL		WELL #:		2		RRCID -> 155828		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701				
06	1380 #	1343	-0-	-37	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
07	1643 #	1103	-0-	-540	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
08	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
09	1590 #	788	-0-	-802	-0-	788	2			N	-0-			-0-
10	1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
*11	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-

CROWE		WELL #:		2		RRCID -> 158546		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892				
06	420 #	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-			-0-
07	434 #	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-			-0-
08	403 #	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-			-0-
09	360 #	239	-0-	-121	-0-	239	2			N	-0-			-0-
10	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
*11	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER I		WELL #:		1		RRCID -> 158962		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776				
06	1740 #	1427	-0-	-313	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
07	1798 #	1432	-0-	-366	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
08	2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
09	1440 #	1118	-0-	-322	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
10	1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
*11	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		0 A	467	-0-	467	11249	467	2			N	16
07		0 A	713	-0-	713	11962	713	2			N	16
08		0 A	663	-0-	663	12625	663	2			N	16
09		0 A	502	-0-	502	13127	502	2			N	16
10		0 A	707	-0-	707	13834	707	2			N	16
11		0 A	690	-0-	690	14524	690	2			N	16

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740												
06		960 #	112	-0-	-848	-0-	112	2			N	37
07		992 #	20	-0-	-972	-0-	20	2			N	37
08		868 #	249	-0-	-619	-0-	249	2			N	37
09		480 #	256	-0-	-224	-0-	256	2			N	37
10		710 R	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	37
*11		707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	37

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758												
06		5220 #	4569	-0-	-651	-0-	4569	2			N	-0-
07		5518 #	4380	-0-	-1138	-0-	4380	2			N	-0-
08		5784 R	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-
09		5340 #	2674	-0-	-2666	-0-	2674	2			N	-0-
10		5659 R	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-
11		5400 #	3436	-0-	-1964	-0-	3436	2			N	-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750												
06		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	130	1	900	2	N	177
07		968 R	968	-0-	-0-	-0-	130	1	838	2	N	177
08		899 #	870	-0-	-29	-0-	130	1	693	2	N	43
							47	9				
09		870 #	767	-0-	-103	-0-	130	1	637	2	N	43
10		1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	130	1	964	2	N	43
*11		1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	130	1	1222	2	N	63
							22	9				

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722												
06		450 #	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-
07		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-
08		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-
09		360 #	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-
10		403 #	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-
11		390 #	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
LAIRD				WELL #:	2	RRCID ->	022646	COMPL. DATE	11/18/1961	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	330 #	302	-0-	-28	-0-		302 3		N	-0-		-0-
07	341 #	307	-0-	-34	-0-		307 3		N	-0-		-0-
08	467 R	467	-0-	-0-	-0-		467 3		N	-0-		-0-
09	330 #	234	-0-	-96	-0-		234 3		N	-0-		-0-
10	532 R	532	-0-	-0-	-0-		532 3		N	-0-		-0-
*11	474 R	474	-0-	-0-	-0-		474 3		N	-0-		-0-

LAIRD				WELL #:	3	RRCID ->	203043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6934 - 6959
06	960 #	894	-0-	-66	-0-		894 3		N	-0-		247
07	1023 #	907	-0-	-116	-0-		907 3		N	-0-		247
08	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-		1581 3		N	-0-	201 1	46
09	990 #	789	-0-	-201	-0-		780 3	9 9	N	8		54
10	1699 R	1699	-0-	-0-	-0-		1688 3	11 9	N	10		64
*11	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-		1560 3	12 9	N	11		75

SHAPLEY (MORROW -B-)				82677 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
ETTLING				WELL #:	1	RRCID ->	035181	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6996 - 7002
06	2760 N	1873	-0-	-887	-0-		29 1	1844 2	N	-0-		96
07	2821 N	1951	-0-	-870	-0-		31 1	1920 2	N	-0-		96
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-		31 1	2373 2	N	-0-		96
09	1860 N	1410	-0-	-450	-0-		28 1	1382 2	N	-0-		96
10	1953 N	1331	-0-	-622	-0-		31 1	1300 2	N	-0-		96
11	2340 N	2325	-0-	-15	-0-		30 1	2294 2	N	1		97
							1 9					

SHAPLEY, NW. (MARMATON)				82681 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
HENSON				WELL #:	1	RRCID ->	278145	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF. 3053 - 5962
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58

SHAPLEY,S (MORROW,UP.)				82682 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HIGGS				WELL #:	1	RRCID ->	081025	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6848 - 6913
06	1470 N	1330	-0-	-140	-0-		30 1	1300 2	N	-0-		65
07	1519 N	1331	-0-	-188	-0-		31 1	1300 2	N	-0-		65
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		31 1	1312 2	N	-0-		65
09	1320 N	752	-0-	-568	-0-		12 1	740 2	N	-0-		65
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		31 1	1752 2	N	-0-		65
*11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		30 1	1536 2	N	-0-		65

HIGGS -41-				WELL #:	1	RRCID ->	085404	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6860 - 6870
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-		27 1	381 2	N	-0-		185
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-		31 1	557 2	N	-0-		185
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-		31 1	509 2	N	-0-		185
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-		12 1	230 2	N	-0-		185
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-		31 1	477 2	N	-0-		185
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-		30 1	503 2	N	-0-		185

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

SHAPLEY,S (MORROW,UP.)		1420		//CONT.//		82682 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		1222		//CONT.//		562560											
COLLARD				WELL #:		2	RRCID ->	111120	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6783	-	6819	
06		1380 N	1117	-0-	-263	-0-	30	1	1087	2	N	-0-					192
07		1426 N	1222	-0-	-204	-0-	31	1	1191	2	N	-0-					192
08		1333 N	1252	-0-	-81	-0-	31	1	1221	2	N	-0-					192
09		1110 N	567	-0-	-543	-0-	10	1	557	2	N	-0-					192
10		1209 N	1171	-0-	-38	-0-	27	1	1144	2	N	-0-					192
*11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	2	N	-0-					192

UNBRIDLED RESOURCES, LLC						875461				CNTY: HANSFORD							
RENNER				WELL #:		1	RRCID ->	094637	COMPL. DATE	06/29/1981	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6792	-	6799	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC						891725				CNTY: HANSFORD							
HARRIS UNIT -B-				WELL #:		1	RRCID ->	030911	COMPL. DATE	01/09/1963	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6806	-	6810	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN)						82691 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.						085851											
BATMAN				WELL #:		1	RRCID ->	087332	COMPL. DATE	09/12/1979	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8014	-	8180	
06		578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2		N	-0-					-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2		N	-0-					-0-
08		602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2		N	-0-					-0-
09		588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2		N	-0-					-0-
*10		595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3		N	-0-					-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC						570652				CNTY: HANSFORD							
DOORES				WELL #:		1030	RRCID ->	219440	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7940	-	8006	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101

STRAND ENERGY, L.C.						824758				CNTY: HANSFORD							
COLLINSWORTH "40"				WELL #:		1	RRCID ->	193630	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7997	-	8064	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHARE (MORROW, UPPER) FAULCONER, VERNON E., INC. THELMA -A-		82691 800 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	2	RRCID ->	022653	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6432 - 7433	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2	N	-0-			114
07		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2336 2	56 9 N	51	151 1		14
08		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2336 2	9 9 N	8			22
09		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	N	-0-			22
10		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2250 2	24 9 N	22			44
*11		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2	N	-0-			44

MEWBOURNE OIL COMPANY PECKENPAUGH		562560 WELL #: 1		RRCID -> 179874		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC CONNOR, NELLIE		684575 WELL #: 3		RRCID -> 049390		COMPL. DATE 12/30/1970		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 7574				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC CONNOR		703395 WELL #: 1		RRCID -> 022648		COMPL. DATE 01/13/1961		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVAGE, DON C. BIRDWELL -22-		748943 WELL #: 338 U		RRCID -> 080305		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878				
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 1		N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 1		N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 1		N	-0-			-0-
09	120 N	24	-0-	-96	-0-	24 1		N	-0-			-0-
10	124 N	18	-0-	-106	-0-	18 1		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC ELLEDEGE		875461 WELL #: 7072		RRCID -> 069922		COMPL. DATE 10/22/1976		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 WOOLLEY, GARY W. 941486
 DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

06		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	26 1	877 2	N	-0-			-0-
07		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	31 1	913 2	N	-0-			-0-
08		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	31 1	896 2	N	-0-			-0-
09		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	30 1	852 2	N	-0-			-0-
10		868 N	747	-0-	-121 B	-0-	28 1	719 2	N	-0-			-0-
*11		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	30 1	886 2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
 BANNER-GREGG WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
ESTES AND COMPANY LLC.		254560									
CLEMENT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 131920		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		678 R	678	-0-	-0-	678 2		N	-0-		5
07		713 #	701	-0-	-12	701 2		N	-0-		5
08		713 #	690	-0-	-23	690 2		N	-0-		5
09		690 #	663	-0-	-27	663 2		N	-0-		5
10		713 #	675	-0-	-38	675 2		N	-0-		5
11		690 #	639	-0-	-51	639 2		N	-0-		5

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
CABINESS		WELL #: 1		RRCID -> 100602		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593			
06		150 #	121	-0-	-29	30 1	91 2	N	-0-		215
07		143 R	143	-0-	-0-	31 1	112 2	N	-0-		215
08		160 R	160	-0-	-0-	31 1	129 2	N	-0-		215
09		169 R	169	-0-	-0-	30 1	139 2	N	-0-		215
10		177 R	177	-0-	-0-	31 1	146 2	N	-0-		215
*11		170 R	170	-0-	-0-	30 1	140 2	N	-0-		215

PECKENPAUGH FARMS		648900									
PECKENPAUGH, B. H.		WELL #: 1		RRCID -> 022674		COMPL. DATE 05/15/1962		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304			
06		494 R	494	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-
07		566 R	566	-0-	-0-	566 2		N	-0-		-0-
08		549 R	549	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-
*09		540 R	540	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
10		558 #	547	-0-	-11	547 2		N	-0-		-0-
11		540 #	531	-0-	-9	531 2		N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
HARGROVE, H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 022666		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARE, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 022669		COMPL. DATE 06/17/1957		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GURLEY		WELL #: 1 C		RRCID -> 070841		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668			
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE							
QUANAH PANHANDLE, LLC		BARTLETT		WELL #:	2 L	RRCID ->	033372	COMPL. DATE	02/25/1962	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7527 - 7544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WIEBE		WELL #:		102	RRCID ->	073961	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7126 - 7136		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		FRANTZ		WELL #:	1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7184 - 7202	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		BOESE		WELL #:	145	RRCID ->	022662	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	7386 - 7402	
06	1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-			15
07	2046 #	1801	-0-	-245	-0-	1801	3			N	-0-			15
08	2046 #	1846	-0-	-200	-0-	1846	3			N	-0-			15
09	1980 #	1647	-0-	-333	-0-	1647	3			N	-0-			15
10	2229 R	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-			15
11	1830 #	1726	-0-	-104	-0-	1726	3			N	-0-			15
SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)		SANDLOT OIL & GAS LLC		WELL #:	1063H	RRCID ->	291689	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13214	PERF.	14259 - 16320	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		SHELTON		WELL #:	2077H	RRCID ->	273085	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13211 - 17460	
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1091	2	39	9	N	35			237
07	1364 N	1001	-0-	-363	-0-	949	2	52	9	N	47			284
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1099	2	59	9	N	54	184	1	154
09	1140 N	915	-0-	-225	-0-	871	2	44	9	N	40			194
*10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1052	2	46	9	N	42			236
11	1110 N	948	-0-	-162	-0-	906	2	42	9	N	38	193	1	81

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

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

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: 3 RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2017

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

06	810 N	727	-0-	-83	-0-	727	2			N	-0-			-0-
07	806 N	631	-0-	-175	-0-	631	2			N	-0-			-0-
08	775 N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-			-0-
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-			-0-
*10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
*11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEYEBAGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-			-0-
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	N	-0-			-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-			-0-
09	330 N	8	-0-	-322	-0-	8	2	N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420 WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	1	N	-0-			-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-

R & A MOORE, INC. 685765 THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420 JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 G. & S. INC. 292316
 KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

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

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					64
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					64
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					64
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					64
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	221	2	Y	-0-					64
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					64

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//	83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
COFFEE ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 160597	COMPL. DATE 12/06/1994	TOTAL DEPTH 11027	PERF. 9316	- 9338					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOY		WELL #:	1	RRCID -> 229356	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9430	- 9566					
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MCCOY		WELL #:	2	RRCID -> 235848	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 9522	- 10601					
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

MCCOY		WELL #:	4	RRCID -> 258737	COMPL. DATE 06/04/2010	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 8986	- 10753					
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

MCCOY		WELL #:	5	RRCID -> 264088	COMPL. DATE 01/25/2011	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 9037	- 10906					
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

BYRUM GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 279579	COMPL. DATE 06/20/2015	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10700	- 10710					
06		SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742		N	-0-			42
07		SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742		N	-0-			42
08		SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742		N	-0-			42
09		SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742		N	-0-			42
10		SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742		N	-0-			42
11		SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742		N	-0-			42

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
COFFEE ESTATE				WELL #: 303	RRCID -> 246837	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9350	- 10604				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2347 2	52 9	N	47	186 1		333
07		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2272 2	18 9	N	16			349
08		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1443 2	287 9	N	261	369 1		241
09		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1376 2	14 9	N	13			254
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			254
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			254

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
ROGERS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 234076	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10174	- 10282			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471									
MAKE BELIEVE				WELL #: 3		RRCID -> 228856	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 9608	- 10899			
06		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-			56
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-			56
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-			56
09		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-			56
10		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-			56
11		1440 N	1436	-0-	-4	-0-	1436 3		N	-0-			56

MAKE BELIEVE				WELL #: 5		RRCID -> 235861	COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH 11755	PERF. 9598	- 11118			
06		2130 N	2092	-0-	-38	-0-	2046 3	46 9	N	42			221
07		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		N	-0-			221
08		2170 N	2083	-0-	-87	-0-	2083 3		N	-0-			221
09		2100 N	2020	-0-	-80	-0-	2020 3		N	-0-			221
10		2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1988 3		N	-0-			221
11		2010 N	1884	-0-	-126	-0-	1876 3	8 9	N	7			228

MAKE BELIEVE				WELL #: 11		RRCID -> 250564	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 11368	PERF. 9330	- 10878			
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1489 3	24 9	N	22	192 1		105
07		1519 N	1503	-0-	-16	-0-	1491 3	12 9	N	11			116
08		1612 N	1481	-0-	-131	-0-	1470 3	11 9	N	10			126
09		1500 N	1413	-0-	-87	-0-	1413 3		N	-0-			126
10		1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1374 3	6 9	N	5			131
11		1440 N	1325	-0-	-115	-0-	1310 3	15 9	N	14			145

MAKE BELIEVE				WELL #: 9		RRCID -> 250566	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 11596	PERF. 9390	- 10932			
06		8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8648 3	62 9	N	56			134
07		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	7986 3	47 9	N	43			177
08		9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	9756 3	64 9	N	58			235
09		10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	10675 3	24 9	N	22	187 1		70
10		11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11585 3	62 9	N	56			126
*11		10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	10651 3	56 9	N	51			177

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471																
MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1125	3	25	9	N	23				23

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172																
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	360	3	30	9	N	27	97	1		147
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	378	3	9	9	N	8				155
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	368	3	6	9	N	5				160
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-				160
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	299	3	2	9	N	2				162
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	N	3				165

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036																
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	432	3	53	9	N	48	188	1		98
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				98
08	496	N	370	-0-	-126	-0-	355	3	15	9	N	14				112
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	424	3	1	9	N	1				113
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	3	8	9	N	7				120
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	485	3	7	9	N	6				126

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008																
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	3			N	-0-				249
07	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	3			N	-0-				249
08	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-				249
09	750	N	602	-0-	-148	-0-	602	3			N	-0-				249
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-				249
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-				249

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060																
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				97
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				97
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-				97
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				97
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				97
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				97

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620																
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1184	3	17	9	N	15				71
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-				71
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1195	3	11	9	N	10				81
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	3	6	9	N	5				86
10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1082	3	15	9	N	14				100
11	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	1049	3	21	9	N	19				119

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234																
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1596	3	70	9	N	64	190	1		87
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1913	3	18	9	N	16				103
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1769	3	8	9	N	7				110
09	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	1454	3			N	-0-				110
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-				110
11	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	1592	3			N	-0-				110

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471														
IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	870 N	807	-0-	-63	-0-	765	3	42	9	N	38	68	1	150
07	868 N	746	-0-	-122	-0-	726	3	20	9	N	18			168
08	868 N	820	-0-	-48	-0-	807	3	13	9	N	12			180
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	772	3	6	9	N	5			185
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	790	3	14	9	N	13			198
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	724	3	13	9	N	12			210

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136														
06	870 N	816	-0-	-54	-0-	780	3	36	9	N	33	179	1	72
07	868 N	854	-0-	-14	-0-	837	3	17	9	N	15			87
08	837 N	801	-0-	-36	-0-	788	3	13	9	N	12			99
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			99
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	867	3	2	9	N	2			101
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	843	3	11	9	N	10			111

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964														
06	510 N	349	-0-	-161	-0-	329	3	20	9	N	18			192
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	506	3	30	9	N	27			219
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	487	3	11	9	N	10			229
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	529	3	10	9	N	9			238
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	544	3	6	9	N	5			243
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507	3	2	9	N	2			245

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130														
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-			106
07	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	1477	3			N	-0-			106
08	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	1322	3			N	-0-			106
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			106
10	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433	3			N	-0-			106
*11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			106

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160														
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	386	3	17	9	N	15			87
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	396	3	9	9	N	8			95
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	379	3	3	9	N	3			98
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	365	3	11	9	N	10			108
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	374	3	10	9	N	9			117
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	359	3	9	9	N	8			125

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076														
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	103	3	28	9	N	25	18	1	101
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	3	14	9	N	13			114
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	531	3	9	9	N	8			122
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	96	3	3	9	N	3			125
10	310 N	220	-0-	-90	-0-	217	3	3	9	N	3			128
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-			128

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1768	3	54	9	N	49	169	1		200	
07		1860 N	1789	-0-	-71	-0-	1768	3	21	9	N	19				219	
08		1798 N	1652	-0-	-146	-0-	1630	3	22	9	N	20				239	
09		1830 N	1491	-0-	-339	-0-	1491	3			N	-0-				239	
10		1798 N	1459	-0-	-339	-0-	1459	3			N	-0-				239	
11		1590 N	1278	-0-	-312	-0-	1278	3			N	-0-				239	

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				43
07		186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-				43
08		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-				43
09		120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-				43
10		93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-				43
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				43

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1208	3	44	9	N	40	188	1		65
07		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1163	3	31	9	N	28				93
08		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1166	3	20	9	N	18				111
09		1260 N	1159	-0-	-101	-0-	1135	3	24	9	N	22				133
10		1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1137	3	25	9	N	23				156
11		1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1072	3	22	9	N	20				176

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1488	3	48	9	N	44				197
07		1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1448	3	53	9	N	48				245
08		1674 N	1481	-0-	-193	-0-	1468	3	13	9	N	12				257
09		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-				257
10		1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1406	3			N	-0-				257
11		1440 N	1402	-0-	-38	-0-	1402	3			N	-0-				257

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

06		330 N	328	-0-	-2	-0-	322	3	6	9	N	5				140
07		341 N	314	-0-	-27	-0-	312	3	2	9	N	2				142
08		341 N	317	-0-	-24	-0-	311	3	6	9	N	5				147
09		330 N	298	-0-	-32	-0-	297	3	1	9	N	1				148
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	304	3	4	9	N	4				152
11		300 N	293	-0-	-7	-0-	290	3	3	9	N	3				155

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
MY BABY				WELL #:	1	RRCID ->	071198	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	11251	PERF.11008 - 11022			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574											
MCCOY, BOB -B-				WELL #:	3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224 - 11238			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
BYRUM-COFFEE				WELL #:	1	RRCID ->	061068	COMPL. DATE	05/25/1974	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10844 - 10870			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
MCCOY, BOB -B-				WELL #:	1	RRCID ->	061070	COMPL. DATE	09/16/1974	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11076 - 11092			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRUM				WELL #:	1	RRCID ->	061521	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10881 - 10889			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
OSBORNE				WELL #:	2	RRCID ->	061582	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	10981	PERF.10780 - 10810			
06		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			88
07		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			88
08		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			88
09		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			88
10		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			88
*11		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			88

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	80	1			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
 IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SILVER CREEK (HUNTON)		83599 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473										
GOAD		WELL #: 1		RRCID -> 214797		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	2		N	-0-		87
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6 9	N	5		92
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-		92
09	630 N	523	-0-	-107	-0-	517	2	6 9	N	5		97
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-		97
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	662	2	13 9	N	12		109

SILVER CREEK (MISS)		83599 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
BLUEBIRD RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227661		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4794	2	25 9	N	23		351
07	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4437	2	22 9	N	20		371
08	4247 X	1962	-0-	-2285	-0-	1953	2	9 9	N	8		379
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-				N	NO RPT		379
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				N	NO RPT		379
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-				N	NO RPT		379

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
TROUT BEN		036587										
		WELL #: 1		RRCID -> 071570		COMPL. DATE 04/16/1977		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

SILVER CREEK (MORROW CHERT)		83599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
ZYBACH		WELL #: 1024		RRCID -> 231411		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	4193	-0-	1193	1193	4193	2		N	-0-		181
07	2974 N	1781	-0-	-1193	-0-	1781	2		N	-0-		181
08	2139 N	1571	-0-	-568	-0-	1571	2		N	-0-		181
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-				N	NO RPT		181
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT		181
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-				N	NO RPT		181

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
FARRIS -C-		036587										
		WELL #: 2018		RRCID -> 126496		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3510 X	3483	-0-	-27	-0-	3483	2		Y	-0-		-0-
07	3627 X	3358	-0-	-269	-0-	3358	2		Y	-0-		-0-
08	3627 X	3213	-0-	-414	-0-	3213	2		Y	-0-		-0-
09	3510 X	3312	-0-	-198	-0-	3310	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3866	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
*11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		Y	-0-		-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
STILES-WALKER		036587										
		WELL #: 1		RRCID -> 196294		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2		N	-0-		105
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		105
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-		105
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		105
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		105
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		105

OIL AND GAS DIVISION

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)			83910 240		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
HARPER PRODUCTION, LLC			357762										
GUIPEL			WELL #: 1		RRCID -> 148785			COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-	
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-	
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2	N	-0-			-0-	
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-	
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-	

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)			84300 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
TAYLOR			WELL #: 2084		RRCID -> 085569			COMPL. DATE 11/19/1979			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SHORT, JAMES			WELL #: 1080		RRCID -> 184436			COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

QUANAH PANHANDLE, LLC			684575										
BOLERJACK			WELL #: 1048		RRCID -> 146806			COMPL. DATE 07/03/1996			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)			84300 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851										
HOLCOMB			WELL #: 4		RRCID -> 137294			COMPL. DATE 12/04/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940		
06	960 N	946	-0-	-14	-0-	946	2	N	-0-			228	
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			228	
08	961 N	943	-0-	-18	-0-	943	2	N	-0-			228	
09	960 N	916	-0-	-44	-0-	916	2	N	-0-			228	
10	961 N	950	-0-	-11	-0-	950	3	N	-0-			228	
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			228	

COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
TAYLOR			WELL #: 1070		RRCID -> 063646			COMPL. DATE 08/12/1975			TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123		
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	N	-0-	-0-	
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	N	-0-	-0-	
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	62	1	378	2	N	-0-	-0-	
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	60	1	439	2	N	-0-	-0-	
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	62	1	423	2	N	-0-	-0-	
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	60	1	444	2	N	-0-	-0-	

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		750 N	552	-0-	-198	-0-	552	2		N	-0-		-0-
07		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-		-0-
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-		-0-
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		-0-
10		837 N	689	-0-	-148	-0-	689	2		N	-0-		-0-
11		780 N	691	-0-	-89	-0-	691	2		N	-0-		-0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635													
06		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-		-0-
07		2356 N	2229	-0-	-127	-0-	2229	2		N	-0-		-0-
08		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-		-0-
09		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-		-0-
10		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-		-0-
*11		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-		-0-

JILPETCO, INC. 432469													
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793													
06		240 N	228	-0-	-12	-0-	30	1	198	2	N	-0-	61
07		248 N	234	-0-	-14	-0-	31	1	203	2	N	-0-	61
08		248 N	233	-0-	-15	-0-	31	1	202	2	N	-0-	61
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	30	1	195	2	N	-0-	61
10		248 N	212	-0-	-36	-0-	28	1	184	2	N	-0-	61
11		240 N	215	-0-	-25	-0-	28	1	187	2	N	-0-	61

BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752													
06		390 N	365	-0-	-25	-0-	30	1	335	2	N	-0-	27
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	N	-0-	27
08		372 N	366	-0-	-6	-0-	31	1	335	2	N	-0-	27
09		360 N	348	-0-	-12	-0-	30	1	318	2	N	-0-	27
10		372 N	330	-0-	-42	-0-	31	1	299	2	N	-0-	27
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	30	1	308	2	N	-0-	27

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936													
06		1350 N	1172	-0-	-178	-0-	28	1	1144	2	N	-0-	68
07		1333 N	1266	-0-	-67	-0-	30	1	1232	2	N	4	72
							4	9					
08		1333 N	1286	-0-	-47	-0-	31	1	1255	2	N	-0-	72
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	30	1	1170	2	N	-0-	72
10		1271 N	1214	-0-	-57	-0-	30	1	1183	2	N	1	73
							1	9					
*11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	30	1	1243	2	N	-0-	73

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)				//CONT.//	84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
DIEBALL- PARKER "51"				WELL #:	1	RRCID ->	249710	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7606 - 7617			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC				570652											
NEWMAN, R. F. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	037712	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7876 - 7891			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
BUSCHMAN FAMILY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	217054	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 7730 - 7860			
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
07	558 N	538	-0-	-20	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
08	558 N	532	-0-	-26	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-
MASON				WELL #:	1	RRCID ->	230019	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 7824 - 7999			
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
07	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
08	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-			-0-
*11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
BEARD "19"				WELL #:	1	RRCID ->	234505	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7706 - 8076			
06	14B2 EXT	1492	-0-	1492	-0-	-0-	1515	1492	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	890	-0-	890	-0-	-0-	2405	890	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	752	-0-	752	-0-	-0-	3157	752	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	642	-0-	642	-0-	-0-	3799	642	3		N	-0-			-0-
10	4354 X	555	-0-	-3799	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
TENISON OIL COMPANY				841409											
TEVIS				WELL #:	1 C	RRCID ->	022682	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7840 - 7860			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
 TEVIS WELL #: 1 T RRCID -> 022684 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8030 - 8040

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 ESTES AND COMPANY LLC. 254560
 SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 GROVES, TROY 335986
 GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
OLOUGHLIN, C. C., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	022691	COMPL. DATE	04/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6900 - 6918		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	30 1	352 2	N	-0-			49	
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	26 1	273 2	N	-0-			49	
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	31 1	440 2	N	-0-			49	
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	30 1	436 2	N	-0-			49	
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	31 1	448 2	N	-0-			49	
*11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	30 1	435 2	N	-0-			49	

OLOUGHLIN, N.		WELL #:		1	RRCID ->	022693	COMPL. DATE	01/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7088 - 7115		
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	30 1	866 2	N	-0-			91	
07		837 N	758	-0-	-79	-0-	24 1	722 2	N	11			102	
							12 9							
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	31 1	920 2	N	6			108	
							7 9							
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	30 1	897 2	N	-0-			108	
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	31 1	971 2	N	-0-			108	
*11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	30 1	914 2	N	4			112	
							4 9							

NELSON		WELL #:		1061	RRCID ->	185244	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6869 - 6900		
06		3660 X	2832	-0-	-828	-0-	168 1	2643 2	N	19			63	
							21 9							
07		3782 X	2964	-0-	-818	-0-	186 1	2766 2	N	11			74	
							12 9							
08		3782 X	2934	-0-	-848	-0-	165 1	2755 2	N	13			87	
							14 9							
09		3300 X	2737	-0-	-563	-0-	162 1	2561 2	N	13			100	
							14 9							
10		3224 X	3149	-0-	-75	-0-	186 1	2939 2	N	22			122	
							24 9							
11		2880 X	2821	-0-	-59	-0-	180 1	2617 2	N	22			144	
							24 9							

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	196416	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7412 - 7434		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RAYDON EXPLORATION, INC.		695569		WELL #:		1042	RRCID ->	135906	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6633 - 6643
BISHOP														
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-	
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-	
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-	
09		210 N	77	-0-	-133	-0-	77 2		N	-0-			-0-	
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-	
*11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-	

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
WOOLLEY, GARY W. BETTY, H. R.				941486										
		WELL #:		1	RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7232 - 7237		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
*10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)				85000 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC WILBANKS, HIX ESTATE				491872										
		WELL #:		4101	RRCID ->	286831	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634										
PHELPS				3101	RRCID ->	141502	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3898 - 3901		
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-			25
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3			N	-0-			25
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			25
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			25
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-			25
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			25
SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)				85000 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC. LASATER 71				016802										
		WELL #:		1	RRCID ->	254279	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7248 - 7258		
06		2700 X	2471	-0-	-229	-0-	2471 2			N	-0-			30
07		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2			N	-0-			30
08		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2			N	-0-			30
09		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2			N	-0-			30
10		2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746 2			N	-0-			30
11		2880 X	2623	-0-	-257	-0-	2623 2			N	-0-			30
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
GREENE, E. C. UNIT				1	RRCID ->	022703	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7321 - 7342		
06		1470 N	1093	-0-	-377	-0-	240 1	853 2		N	-0-			130
07		1395 N	1304	-0-	-91	-0-	260 1	1044 2		N	-0-			130
08		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	310 1	1175 2		N	-0-			130
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	300 1	1104 2		N	-0-			130
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	310 1	1114 2		N	-0-			130
11		1440 N	1363	-0-	-77	-0-	300 1	1063 2		N	-0-			130
LASATER & CO, INC.				487415										
LASATER, S. B. -C-				117	RRCID ->	022704	COMPL. DATE	08/14/1956	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7298 - 7311		
06		1170 N	953	-0-	-217	-0-	953 2			N	-0-			196
07		1085 N	983	-0-	-102	-0-	983 2			N	-0-			196
08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2			N	-0-			196
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2			N	-0-			196
10		992 N	923	-0-	-69	-0-	923 2			N	-0-			196
*11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2			N	-0-			196

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		85000 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415									
LASATER				WELL #:	1	RRCID ->	063127	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7310 - 7334
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2	N	-0-			45
07		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2	N	-0-			45
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			45
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			45
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			45
*11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			45

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HANSFORD				
COLLARD, STEELE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	204930	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7215 - 7234
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA)				85001 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
STEELE, EDITH B. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	022708	COMPL. DATE	03/17/1957	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	6667 - 6683
06	4832 R	4832	-0-	-0-	-0-	-0-	4832	2	N	-0-			25
07	3522 R	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	3522	2	N	-0-			25
08	3475 R	3475	-0-	-0-	-0-	-0-	3475	2	N	-0-			25
09	3416 R	3416	-0-	-0-	-0-	-0-	3416	2	N	-0-			25
10	3594 R	3594	-0-	-0-	-0-	-0-	3594	2	N	-0-			25
*11	3587 R	3587	-0-	-0-	-0-	-0-	3586	2	N	1	9	1	26

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER)				85002 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
LASATER & CO, INC.				487415									
O'LOUGHLIN				WELL #:	9	RRCID ->	100141	COMPL. DATE	08/18/1980	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7527 - 7533
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS)				85003 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
HAIDER OPERATING, LLC				342767									
GUTHRIE				WELL #:	1	RRCID ->	141190	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	3320 - 4044
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPECIAL (ATOKA)			85063 010 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420									
BRAINARD			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	7387 -	8226	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	13 1	67 2	N	-0-			144
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 2	N	-0-			144
08	434 N	117	-0-	-317	-0-	13 1	104 2	N	-0-	84 1		60
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	202 1	108 2	N	-0-			60
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	202 1	161 2	N	-0-			60
*11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	67 1	803 2	N	75			135
						83 9						

SPERRY (MORROW UPPER)			85115 410 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
MCGEE, TOM CORPORATION			549380									
KUNKA			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8666 -	9007	
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			176
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			176
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			176
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			176
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			176
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			176

SPICER (MARMATON)			85118 500 ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
LOUISE			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	04/21/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	3000 N	1508	-0-	-1492	2680	1508 3		Y	-0-			33
07	3100 N	1302	-0-	-1798	882	1302 3		Y	-0-			33
08	2179 N	1297	-0-	-882	-0-	1297 3		Y	-0-			33
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		Y	-0-			33
*10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		Y	-0-			33
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT			33

LOUISE			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	05/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	3000 N	1508	-0-	-1492	3028	1508 3		Y	-0-			-0-
07	3100 N	1301	-0-	-1799	1229	1301 3		Y	-0-			-0-
08	2526 N	1297	-0-	-1229	-0-	1297 3		Y	-0-			-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		Y	-0-			-0-
*10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1339 3	198 9	Y	180	180 1		-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPICER			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	05/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1050 N	620	-0-	-430	-0-	620 3		N	-0-			91
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1234 3	109 9	N	99	190 1		-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
*10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
ODC			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6610 -	6743	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 FRANK -F- WELL #: 2 RRCID -> 290655 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6706 - 6747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7500		652	-0-	-6848		18625	652	2		N	-0-			37
07	3100 N		692	-0-	-2408		16217	692	2		N	-0-			37
08	3100 N		698	-0-	-2402		13815	697	2	1 9	N	-1			38
09	3000 N		667	-0-	-2333		11482	667	2		N	-0-			38
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-		11482				N	NO RPT			38
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-		11482				N	NO RPT			38

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 288451 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060

06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
 ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

06	1539 N		1539	-0-	-0-		-0-	1539	2		N	-0-			-0-
07	1504 N		1504	-0-	-0-		-0-	1504	2		N	-0-			-0-
08	1612 N		1189	-0-	-423		-0-	1189	2		N	-0-			-0-
09	1530 N		949	-0-	-581		-0-	949	2		N	-0-			-0-
10	1519 N		265	-0-	-1254		-0-	265	2		N	-0-			-0-
11	1140 N		-0-	-0-	-1140		-0-				N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

06	3000 N		1661	-0-	-1339		4302	1661	3		Y	-0-			-0-
07	3100 N		1651	-0-	-1449		2853	1651	3		Y	-0-			-0-
08	3100 N		1830	-0-	-1270		1583	1830	3		Y	-0-			-0-
09	3000 N		1538	-0-	-1462		121	1538	3		Y	-0-			-0-
*10	1522 N		1401	-0-	-121		-0-	1401	3		Y	-0-			-0-
11	1260 N	NO RPT		-0-	-1260		-0-				Y	NO RPT			-0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

06	474 N		474	-0-	-0-		-0-	474	3		Y	-0-			-0-
07	472 N		472	-0-	-0-		-0-	472	3		Y	-0-			-0-
08	388 N		388	-0-	-0-		-0-	388	3		Y	-0-			-0-
09	439 N		439	-0-	-0-		-0-	439	3		Y	-0-			-0-
*10	400 N		400	-0-	-0-		-0-	400	3		Y	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT		-0-	-300		-0-				Y	NO RPT			-0-

KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//	85265 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	085851											
FLANAGAN		WELL #:	3020		RRCID ->	213774	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2830 -	2835	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 3		Y	-0-			-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 3		Y	-0-			-0-
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-		246 3		Y	-0-			-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 3		Y	-0-			-0-
*10		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 3		Y	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								CNTY: HANSFORD			
GAITHER TRUST -12-		WELL #:	1C		RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF.	2792 -	2844
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN)		85265 250								CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:	1		RRCID ->	117653	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7363 -	7463	
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-		436 2		N	-0-			12
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-		432 2		N	-0-			12
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-		430 2		N	-0-			12
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	-0-		373 2		N	-0-			12
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	-0-		406 2		N	-0-			12
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-				N	NO RPT			12

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575								CNTY: OCHILTREE				
GREENE "7"		WELL #:	1		RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7402 -	7515	
06	900 N	833	-0-	-67	-0-	-0-		833 3		N	-0-			-0-
07	899 N	856	-0-	-43	-0-	-0-		856 3		N	-0-			-0-
08	868 N	840	-0-	-28	-0-	-0-		840 3		N	-0-			-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-		767 3		N	-0-			-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-		798 3		N	-0-			-0-
*11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-		799 3		N	-0-			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)		85265 750								CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:	1		RRCID ->	022722	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7282 -	7364	
06	1350 N	741	-0-	-609	-0-	-0-		741 3		N	-0-			-0-
07	620 N	603	-0-	-17	-0-	-0-		603 3		N	-0-			-0-
08	744 N	711	-0-	-33	-0-	-0-		711 3		N	-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-		466 3		N	-0-			-0-
*10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-		1929 3		N	-0-			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		130528								CNTY: OCHILTREE				
KNUTSON		WELL #:	1		RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7196 -	7436	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPOONY (MORROW, LOWER)		//CONT.//		85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528								
KNUTSON		WELL #:		3	RRCID ->	085570	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7208 - 7220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, UPPER)		85265 875		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634										
HUNGATE		WELL #:		352	RRCID ->	088955	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7152 - 7163
06	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1543	3	N	-0-			-0-
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-			-0-
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3	N	-0-			-0-
09	1530 N	1114	-0-	-416	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
10	1953 N	184	-0-	-1769	-0-	184	3	N	-0-			-0-
*11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
KNUTSON TRUST 3		WELL #:		1	RRCID ->	260625	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STABEL (LOWER MORROW)		85449 240		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
CRIPPLE CREEK		WELL #:		1949	RRCID ->	163408	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9602 - 9638
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3	N	-0-			139
07	2201 N	795	-0-	-1406	-0-	795	3	N	-0-			139
08	2201 N	2	-0-	-2199	-0-	2	3	N	-0-			139
09	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	N	-0-			139
*10	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2831	3	N	1			140
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			140

MCCARTOR		WELL #:		1988	RRCID ->	171683	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9614 - 9625
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			88
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			88
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			88
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			88
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			88
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			88

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
REDELSPERGER		WELL #:		4	RRCID ->	158281	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	6036 - 9660
06	2942 N	2893	-0-	-49	-0-	2893	3	N	-0-			16
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	N	-0-			16
08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	1565	9	1423	1439
09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-			1439
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			1439
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			1439

STABEL (LOWER MORROW)		LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:	85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

BORN, ALEX "F"				WELL #:	3 L	RRCID ->	162704	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9591 - 9692
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

REDELSPERGER				WELL #:	5	RRCID ->	169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9578 - 9600
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX "F"				WELL #:	4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	9608 - 9662
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-

STABEL				WELL #:	4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	9581 - 9591
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3			N	-0-			88
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			N	-0-			88
08	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	484 2	2112 9		N	1920			2008
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-			2008
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2008
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2008

STABEL (TONKAWA)		LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:	85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
YEATON -947-				WELL #:	488260	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6522 - 6544
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEATON 947				WELL #:	5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6504 - 6532
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
BECHTOLD, HERBERT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6534	- 6549
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-			
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-			
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		-0-			
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-			
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
STEVENS (COUNCIL GROVE)				86052 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHERMAN				
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042									
LASLEY		WELL #:		1	RRCID ->	151940	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	3277	- 3282
06	14B DENY	24	-0-	24	24	24 1	N	-0-		-0-			
07	14B DENY	577	-0-	577	601	577 1	N	-0-		-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	601		N	-0-		-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	601		N	-0-		-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	601		N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601		N	-0-		-0-			
J. W. RESOURCES INC.				427974									
HART 220		WELL #:		1	RRCID ->	262745	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3264	- 3337
06	480 N	391	-0-	-89	-0-	391 3	N	-0-		-0-			
07	465 N	408	-0-	-57	-0-	408 3	N	-0-		-0-			
08	372 N	230	-0-	-142	-0-	230 3	N	-0-		-0-			
09	390 N	220	-0-	-170	-0-	220 3	N	-0-		-0-			
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-			
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-			
STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)				86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
INVESTOR 57		WELL #:		2H	RRCID ->	262968	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12827	PERF.	13064	- 17082
06	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9272 2	177 9 Y	161	177 1			227	
07	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	8666 2	138 9 Y	125	180 1			172	
08	7967 X	7464	-0-	-503	-0-	7318 2	146 9 Y	133	171 1			134	
09	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7582 2	133 9 Y	121				255	
10	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	7975 2	76 9 Y	69	179 1			145	
*11	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7861 2	101 9 Y	92				237	
STILES LAND 5		WELL #:		3H	RRCID ->	272231	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	12599	PERF.	12550	- 17383
06	2160 X	1724	-0-	-436	-0-	1601 2	123 9 N	112	112 1			70	
07	2201 N	454	-0-	-1747	-0-	454 2		-0-				70	
08	2232 N	1695	-0-	-537	-0-	1687 2	8 9 N	7				77	
09	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2792 2	25 9 N	23				100	
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1518 2	10 9 N	9				109	
*11	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2870 2	102 9 N	93				202	
DAVIS		WELL #:		6110H	RRCID ->	273986	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	12858	PERF.	13450	- 17585
06	2340 X	662	-0-	-1678	-0-	651 2	11 9 Y	10	156 1			44	
07	2139 X	375	-0-	-1764	-0-	375 2		-0-				44	
08	1612 X	101	-0-	-1511	-0-	101 2		-0-				44	
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2307 2	62 9 Y	56				100	
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1033 2	36 9 Y	33				133	
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	154 2	18 9 Y	16				149	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//			86125 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056									
LISTER			WELL #: 602H	RRCID -> 275687	COMPL. DATE 12/13/2013	TOTAL DEPTH 12103	PERF.11563	-	16586			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		6780 X	4676	-0-	-2104	-0-	4202 2	474 9	Y	431	443 1	68
07		7006 X	4851	-0-	-2155	-0-	4376 2	475 9	Y	432	453 1	47
08		7006 X	5010	-0-	-1996	-0-	4515 2	495 9	Y	450	451 1	46
09		5670 X	5453	-0-	-217	-0-	5005 2	448 9	Y	407	414 1	39
10		5735 X	5173	-0-	-562	-0-	4648 2	525 9	Y	477	414 1	102
*11		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	564 1	4423 2	Y	330	348 1	84
							363 9					
JW YOUNG			WELL #: 5020H	RRCID -> 278000	COMPL. DATE 01/13/2015	TOTAL DEPTH 12158	PERF.12497	-	17930			
06		3210 X	2478	-0-	-732	-0-	1969 2	509 9	Y	463	526 1	181
07		3317 X	3179	-0-	-138	-0-	3054 2	125 9	Y	114	99 1	196
08		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	1055 1	2766 2	Y	178	332 1	42
							196 9					
09		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	976 1	2774 2	Y	208	150 1	100
							229 9					
10		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	920 1	2343 2	Y	178	158 1	120
							196 9					
*11		3210 X	2708	-0-	-502	-0-	980 1	1644 2	Y	76	165 1	31
							84 9					
LISTER			WELL #: 902H	RRCID -> 279992	COMPL. DATE 04/04/2015	TOTAL DEPTH 12004	PERF.11790	-	16517			
06		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5 1	5053 2	Y	726	876 1	28
							799 9					
07		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	4867 2	1035 9	Y	941	609 1	360
08		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	1022 1	5299 2	Y	763	889 1	234
							839 9					
09		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	1034 1	5610 2	Y	766	718 1	282
							843 9					
10		7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	962 1	5355 2	Y	791	712 1	361
							870 9					
*11		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	731 1	5798 2	Y	760	949 1	172
							836 9					
CREST RESOURCES, INC.			189901	RRCID -> 269626	COMPL. DATE 12/20/2011	TOTAL DEPTH 18075	PERF.14868	-	14938			
CHAMP DAVIS			WELL #: 356									
06		360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		N	-0-		1861
07		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2		N	-0-		1861
08		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		N	-0-		1861
09		330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2		N	-0-		1861
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		1861
11		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2		N	-0-		1861
DAVIS 3			WELL #: 8060H	RRCID -> 275049	COMPL. DATE 03/08/2013	TOTAL DEPTH 12825	PERF.13006	-	17854			
06		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5426 2	157 9	N	143		3662
07		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5331 2	101 9	N	92		3754
08		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 2		N	-0-	194 1	3560
09		5460 X	4233	-0-	-1227	-0-	4233 2		N	-0-	184 1	3376
10		5642 X	3881	-0-	-1761	-0-	3881 2		N	-0-	182 1	3194
11		5460 X	3550	-0-	-1910	-0-	3550 2		N	-0-		3194

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901												
CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7709	2	277	9	N	7125
07		11067 X	11047	-0-	-20	-0-	10716	2	331	9	N	7235
08		11067 X	3816	-0-	-7251	-0-	3709	2	107	9	N	7332
09		10710 X	7947	-0-	-2763	-0-	7947	2			N	7332
10		11036 X	9713	-0-	-1323	-0-	9713	2			N	7140
*11		10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2			N	7140

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1304
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1304
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1304
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1304
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1304
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1304

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959												
STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
09		14B2 EXT	566	-0-	566	566	67	1	496	2	N	8
							3	9				
10		14B2 EXT	48	-0-	48	614	6	1	42	2	N	7
11		14B2 EXT	175	-0-	175	789	22	1	152	2	N	7
							1	9				

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 68													WELL #: 9068		RRCID -> 204972		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15813 - 16058	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	83	1	638	2	N	2	3	1	4								
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	88	1	669	2	N	3	3	1	4								
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	87	1	651	2	N	3	3	1	4								
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	82	1	606	2	N	3	3	1	4								
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	91	1	611	2	N	3	3	1	4								
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	77	1	521	2	N	3	3	1	4								

BARTZ 19													WELL #: 2019		RRCID -> 206717		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12570 - 13902	
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	98	1	749	2	N	3	3	1	126								
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	94	1	718	2	N	3	3	1	126								
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	97	1	723	2	N	2	3	1	125								
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	99	1	725	2	N	4	3	1	126								
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	108	1	729	2	N	4	4	1	126								
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	107	1	726	2	N	4	4	1	126								

BARTZ 19													WELL #: 3019		RRCID -> 208948		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12608 - 15842	
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2599	2	31	9	N	28			140								
07	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2674	2	41	9	N	37			177								
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2301	2	33	9	N	30			207								
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2326	2	33	9	N	30			237								
10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2146	2	42	9	N	38			275								
*11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1989	2	31	9	N	28	181	1	122								

STILES 18													WELL #: 1018		RRCID -> 209851		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 14062		PERF.12447 - 13796	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18								
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	1			19								
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	85	1	570	2	N	3	3	1	19								
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	86	1	581	2	N	4	4	1	19								

STILES 68													WELL #: 4068		RRCID -> 210861		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 16606		PERF.15382 - 16446	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40								
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40								

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2021 - WELL PLUGGED 1/26/21

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	42
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-	42
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	42
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	42
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-	42
*11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	365	2	N	2	4
						2	9					
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	97	1	653	2	N	3	4
						3	9					
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	83	1	565	2	N	4	4
						4	9					

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018												
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	77	1	587	2	N	3	9
						3	9					
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	79	1	604	2	N	3	9
						3	9					
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	80	1	596	2	N	3	9
						3	9					
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	77	1	570	2	N	2	9
						2	9					
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	84	1	590	2	N	7	13
						8	9					
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	63	1	435	2	N	2	12
						2	9					

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212												
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1129	2	9	9	N	8	105
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1248	2	15	9	N	14	119
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1164	2	12	9	N	11	130
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1151	2	10	9	N	9	139
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	9	N	5	144
*11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1166	2	11	9	N	10	154

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681												
06	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	164	1	1256	2	N	21	147
						23	9					
07	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	178	1	1358	2	N	21	163
						23	9					
08	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	138	1	1037	2	N	18	176
						20	9					
09	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	144	1	1055	2	N	15	187
						17	9					
10	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	147	1	1034	2	N	25	207
						28	9					
*11	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	162	1	1122	2	N	25	38
						28	9				194	1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	68 1	521 2	N	2	2 1		1
						2 9						
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	70 1	537 2	N	2	2 1		1
						2 9						
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	76 1	566 2	N	2	2 1		1
						2 9						
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	73 1	540 2	N	2	2 1		1
						2 9						
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	77 1	517 2	N	3	3 1		1
						3 9						
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	66 1	450 2	N	3	3 1		1
						3 9						

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	95 1	730 2	N	2	3 1		4
						2 9						
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	99 1	756 2	N	3	3 1		4
						3 9						
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	101 1	755 2	N	3	3 1		4
						3 9						
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	99 1	730 2	N	3	3 1		4
						3 9						
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	113 1	758 2	N	4	4 1		4
						4 9						
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	98 1	667 2	N	4	4 1		4
						4 9						

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	130 1	997 2	N	27	4 1		78
						30 9						
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	133 1	1010 2	N	14	4 1		88
						15 9						
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	137 1	1026 2	N	22	4 1		106
						24 9						
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	135 1	995 2	N	23	4 1		125
						25 9						
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	145 1	1018 2	N	13	5 1		133
						14 9						
*11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	134 1	931 2	N	6	6 1		133
						7 9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006											TOTAL DEPTH	16758	PERF.14826 - 16664	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			112
07		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3	9	3			115
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1646	2	4	9	4			119
09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1	9	1			120
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2						120
*11		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2						120

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006											TOTAL DEPTH	14400	PERF.12995 - 14123	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09		14B2 EXT	256	-0-	256	256	31	1	224	2	1			17
							1	9						
10		14B2 EXT	523	-0-	523	779	65	1	456	2	2	2	1	17
							2	9						
11		14B2 EXT	473	-0-	473	1252	59	1	411	2	3	3	1	17
							3	9						

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005											TOTAL DEPTH	14953	PERF.12981 - 14797	
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	11			168
07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	2			170
08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	2			172
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	1			173
10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2						173
*11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2						173

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006											TOTAL DEPTH	15100	PERF.12682 - 14982	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008											TOTAL DEPTH	17915	PERF.14971 - 16238	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2				14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011											TOTAL DEPTH	16010	PERF.13015 - 14652	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2404	-0-	-596	229	274	1	2098	2	N	29	190	1	45
07	2697 X	2468	-0-	-229	-0-	32	9	2152	2	N	31	9	1	67
08	2480 X	2423	-0-	-57	-0-	34	9	2117	2	N	21	9	1	79
09	2400 X	2327	-0-	-73	-0-	283	1	2021	2	N	29	8	1	100
10	2480 X	2355	-0-	-125	-0-	23	9	2022	2	N	30	10	1	120
11	2400 X	2149	-0-	-251	-0-	274	1	1839	2	N	35	11	1	144
						300	1							
						33	9							
						271	1							
						39	9							

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881														
06	4110 X	3833	-0-	-277	-0-	3770	2	63	9	N	57			216
07	4216 X	4060	-0-	-156	-0-	4012	2	48	9	N	44			260
08	4278 X	3981	-0-	-297	-0-	3895	2	86	9	N	78	187	1	151
09	4200 X	3637	-0-	-563	-0-	3587	2	50	9	N	45			196
10	4340 X	3892	-0-	-448	-0-	3827	2	65	9	N	59			255
11	3930 X	3841	-0-	-89	-0-	3763	2	78	9	N	71			326

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303														
06	3300 X	2681	-0-	-619	-0-	307	1	2348	2	N	24	10	1	199
07	3410 X	2764	-0-	-646	-0-	26	9	2397	2	N	47	192	1	54
08	2945 X	2758	-0-	-187	-0-	315	1	2396	2	N	38	10	1	82
09	2640 X	2629	-0-	-11	-0-	52	9	2277	2	N	38	9	1	111
10	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	320	1	2383	2	N	37	12	1	136
*11	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	42	9	2327	2	N	42	14	1	164
						310	1							
						42	9							
						341	1							
						41	9							
						336	1							
						46	9							

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570														
06	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	643	1	4917	2	N	51	21	1	156
07	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	56	9	4930	2	N	52	20	1	188
08	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	647	1	4796	2	N	46	201	1	33
09	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	57	9	4620	2	N	50	19	1	64
10	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	641	1	4624	2	N	60	23	1	100
*11	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	51	9	4311	2	N	52	26	1	126
						628	1							
						55	9							
						688	1							
						66	9							
						636	1							
						57	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	55 1	421 2	N	2	2 1	6			
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	58 1	441 2	N	1	2 1	5			
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	52 1	387 2	N	2	2 1	5			
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	53 1	388 2	N	3	2 1	6			
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	65 1	454 2	N	2	2 1	6			
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	63 1	434 2	N	3	3 1	6			

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726														
06	4110 X	3836	-0-	-274	-0-	438 1	3346 2	N	47	15 1	138			
07	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	498 1	3799 2	N	64	15 1	187			
08	4247 X	4151	-0-	-96	-0-	482 1	3607 2	N	56	15 1	228			
09	4110 X	4081	-0-	-29	-0-	483 1	3552 2	N	42	200 1	70			
10	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	542 1	3641 2	N	58	18 1	110			
11	4110 X	4022	-0-	-88	-0-	508 1	3447 2	N	61	21 1	150			

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602														
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	136 1	1039 2	N	4	4 1	25			
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	148 1	1126 2	N	4	4 1	25			
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	145 1	1085 2	N	4	5 1	24			
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	122 1	896 2	N	4	4 1	24			
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	97 1	681 2	N	4	4 1	24			
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	38 1	264 2	N	2	3 1	23			

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312														
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	247 1	1897 2	N	36	8 1	133			
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	254 1	1939 2	N	41	8 1	166			
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	290 1	2168 2	N	41	9 1	198			
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	282 1	2075 2	N	31	194 1	35			
10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	314 1	2204 2	N	43	11 1	67			
*11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	285 1	1972 2	N	34	12 1	89			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910														
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1551	2	13	9	N	12			176
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1644	2	18	9	N	16			192
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	2	10	9	N	9			201
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	N	18			219
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1441	2	2	9	N	2			221
*11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1629	2	3	9	N	3			224
STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314														
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	159	1	1221	2	N	19	5	1	207
						21	9							
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	174	1	1323	2	N	14	178	1	43
						15	9							
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	169	1	1263	2	N	17	6	1	54
						19	9							
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	171	1	1256	2	N	20	5	1	69
						22	9							
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	186	1	1302	2	N	23	7	1	85
						25	9							
*11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	145	1	1005	2	N	13	7	1	91
						14	9							
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583														
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	213	1	1630	2	N	20	7	1	146
						22	9							
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	198	1	1516	2	N	15	6	1	155
						17	9							
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	218	1	1632	2	N	18	7	1	166
						20	9							
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	159	1	1169	2	N	18	159	1	25
						20	9							
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	260	1	1818	2	N	24	10	1	39
						26	9							
*11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	230	1	1598	2	N	21	10	1	50
						23	9							
STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608														
06	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	1077	1	8228	2	N	77	35	1	170
						85	9							
07	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	1071	1	8172	2	N	66	34	1	202
						73	9							
08	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	1078	1	8072	2	N	66	34	1	234
						73	9							
09	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	1073	1	7883	2	N	79	214	1	99
						87	9							
10	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	1207	1	8112	2	N	79	41	1	137
						87	9							
*11	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	1087	1	7376	2	N	90	46	1	181
						99	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	137	1	1051	2	N	21	5	1	77
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	155	1	1176	2	N	32	5	1	104
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	139	1	1046	2	N	33	5	1	132
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	155	1	1136	2	N	20	4	1	148
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	155	1	1083	2	N	26	6	1	168
*11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	146	1	1018	2	N	39	6	1	201

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717														
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	N	1	2	1	27
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	1	1	1	27
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	248	2	N	-0-			27
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	N	2	2	1	27
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	55	1	384	2	N	2	2	1	27
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	95	1	662	2	N	4	4	1	27

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644														
06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	120	1	920	2	N	20	4	1	126
07	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	128	1	974	2	N	21	4	1	143
08	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	133	1	998	2	N	29	4	1	168
09	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	128	1	941	2	N	19	4	1	183
10	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	137	1	959	2	N	15	186	1	12
*11	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	132	1	912	2	N	30	6	1	36

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010														
06	3211 X	2753	-0-	-458	-0-	311	1	2381	2	N	55	10	1	149
07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	315	1	2396	2	N	56	10	1	195
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	322	1	2406	2	N	51	10	1	236
09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	314	1	2307	2	N	45	196	1	85
10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	343	1	2403	2	N	54	12	1	127
*11	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	328	1	2272	2	N	83	139	1	71

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 17													WELL #: 7017		RRCID -> 231293		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 16472		PERF.12596 - 14489	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE										
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	190	1	1451	2	N	17	188	1	71								
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	198	1	1507	2	N	19	6	1	84								
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	200	1	1498	2	N	17	6	1	95								
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	192	1	1415	2	N	20	6	1	109								
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	218	1	1471	2	N	17	7	1	119								
*11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	188	1	1270	2	N	23	8	1	134								

STILES 3													WELL #: 1303R		RRCID -> 231443		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 16771		PERF.12361 - 16675	
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	98	1	749	2	N	5	3	1	201								
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	98	1	750	2	N	10	185	1	26								
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	100	1	749	2	N	15	3	1	38								
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	96	1	704	2	N	18	3	1	53								
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	99	1	690	2	N	21	4	1	70								
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	93	1	641	2	N	15	66	1	19								

STILES 1													WELL #: 1001		RRCID -> 232182		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 16780		PERF.14985 - 16686	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	13								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	13								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	13								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	13								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	13								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	13								

STILES 18													WELL #: 9018		RRCID -> 232604		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 16526		PERF.12594 - 14561	
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	182	1	1392	2	N	14	187	1	30								
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	196	1	1497	2	N	23	6	1	47								
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	169	1	1262	2	N	21	6	1	62								
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	186	1	1368	2	N	21	6	1	77								
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	167	1	1125	2	N	19	6	1	90								
*11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	181	1	1227	2	N	20	7	1	103								

STILES 16													WELL #: 3016		RRCID -> 232881		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 16610		PERF.12505 - 14222	
06	3870 X	3662	-0-	-208	-0-	3626	2	36	9	N	33	-0-	-0-	188								
07	4371 X	3834	-0-	-537	-0-	3793	2	41	9	N	37	-0-	-0-	225								
08	4371 X	3721	-0-	-650	-0-	3703	2	18	9	N	16	186	1	55								
09	3780 X	3628	-0-	-152	-0-	3595	2	33	9	N	30	-0-	-0-	85								
10	3813 X	3714	-0-	-99	-0-	3671	2	43	9	N	39	-0-	-0-	124								
11	3720 X	3497	-0-	-223	-0-	3474	2	23	9	N	21	-0-	-0-	145								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	231	1	1769	2	N	22	7 1	116
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	245	1	1868	2	N	35	8 1	143
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	250	1	1872	2	N	27	8 1	162
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	251	1	1849	2	N	26	7 1	181
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	313	1	2101	2	N	45	188 1	38
*11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	301	1	2041	2	N	39	12 1	65

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401													
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	185	1	1413	2	N	19	6 1	154
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	209	1	1589	2	N	16	6 1	164
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	201	1	1506	2	N	15	6 1	173
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	164	1	1203	2	N	6	5 1	174
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	193	1	1299	2	N	11	173 1	12
*11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	176	1	1195	2	N	7	7 1	12

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624													
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	182	1	1396	2	N	10	6 1	100
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	179	1	1370	2	N	16	6 1	110
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	170	1	1276	2	N	14	6 1	118
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	175	1	1288	2	N	19	5 1	132
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	169	1	1184	2	N	19	6 1	145
*11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	156	1	1073	2	N	17	7 1	155

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10		10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5010 X	4397	-0-	-613	-0-	502	1	3836	2	N	54	229
07	5177 X	4528	-0-	-649	-0-	519	1	3946	2	N	57	83
08	4929 X	4456	-0-	-473	-0-	521	1	3899	2	N	33	100
09	4290 X	4236	-0-	-54	-0-	500	1	3679	2	N	52	137
10	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	560	1	3917	2	N	52	169
11	4380 X	4117	-0-	-263	-0-	513	1	3549	2	N	50	197

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490												
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	350	1	2675	2	N	31	129
07	3410 X	2956	-0-	-454	-0-	340	1	2590	2	N	24	142
08	3410 X	3001	-0-	-409	-0-	347	1	2599	2	N	50	181
09	2910 X	2883	-0-	-27	-0-	338	1	2480	2	N	59	230
10	3162 X	2954	-0-	-208	-0-	364	1	2548	2	N	38	72
11	3060 X	2952	-0-	-108	-0-	367	1	2540	2	N	41	98

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472												
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-	60
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-	60
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-	60
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-	60
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-	60
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-	60

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	36	1	263	2	N	1	24
10	763 X	763	-0-	-0-	-0-	95	1	665	2	N	3	24
*11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	90	1	622	2	N	4	24

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4680 X	4277	-0-	-403	-0-	491	1	3753	2	N	30	16	1	119
						33	9							
07	5456 X	4213	-0-	-1243	-0-	483	1	3689	2	N	37	16	1	140
						41	9							
08	5456 X	3920	-0-	-1536	-0-	458	1	3429	2	N	30	15	1	155
						33	9							
09	4620 X	3972	-0-	-648	-0-	472	1	3469	2	N	28	14	1	169
						31	9							
10	4774 X	4329	-0-	-445	-0-	554	1	3724	2	N	46	19	1	196
						51	9							
11	4290 X	4048	-0-	-242	-0-	514	1	3486	2	N	44	22	1	218
						48	9							

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489														
06	3750 X	3450	-0-	-300	-0-	393	1	3010	2	N	43	194	1	44
						47	9							
07	3813 X	3680	-0-	-133	-0-	421	1	3214	2	N	41	13	1	72
						45	9							
08	3751 X	3655	-0-	-96	-0-	426	1	3194	2	N	32	13	1	91
						35	9							
09	3600 X	3543	-0-	-57	-0-	418	1	3073	2	N	47	13	1	125
						52	9							
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	460	1	3091	2	N	41	16	1	150
						45	9							
*11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	462	1	3140	2	N	43	19	1	174
						47	9							

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526														
06	4830 X	4514	-0-	-316	-0-	514	1	3933	2	N	61	17	1	107
						67	9							
07	4960 X	4692	-0-	-268	-0-	537	1	4088	2	N	61	17	1	151
						67	9							
08	4960 X	4697	-0-	-263	-0-	545	1	4076	2	N	69	17	1	203
						76	9							
09	4530 X	4372	-0-	-158	-0-	514	1	3783	2	N	68	200	1	71
						75	9							
10	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	585	1	4089	2	N	73	21	1	123
						80	9							
*11	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	606	1	4197	2	N	59	24	1	158
						65	9							

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556														
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	349	1	2669	2	N	38	11	1	92
						42	9							
07	3348 X	3132	-0-	-216	-0-	359	1	2733	2	N	36	11	1	117
						40	9							
08	3348 X	3133	-0-	-215	-0-	364	1	2725	2	N	40	11	1	146
						44	9							
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	355	1	2610	2	N	32	10	1	168
						35	9							
10	3162 X	3113	-0-	-49	-0-	383	1	2683	2	N	43	14	1	197
						47	9							
11	3060 X	2970	-0-	-90	-0-	369	1	2558	2	N	39	16	1	220
						43	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010										TOTAL DEPTH	16550	PERF.12592 - 14558	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2910 X	2880	-0-	-30	-0-	328	1	2511	2	N	37	11 1	99
						41	9						
07	3224 X	2853	-0-	-371	-0-	328	1	2495	2	N	27	11 1	115
						30	9						
08	3224 X	2652	-0-	-572	-0-	311	1	2328	2	N	12	10 1	117
						13	9						
09	2820 X	2569	-0-	-251	-0-	303	1	2229	2	N	34	9 1	142
						37	9						
10	2976 X	2617	-0-	-359	-0-	334	1	2248	2	N	32	11 1	163
						35	9						
11	2880 X	2417	-0-	-463	-0-	306	1	2079	2	N	29	13 1	179
						32	9						
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010										TOTAL DEPTH	16398	PERF.12605 - 16258	
06	2820 X	2742	-0-	-78	-0-	315	1	2406	2	N	19	191 1	37
						21	9						
07	3038 X	2828	-0-	-210	-0-	324	1	2476	2	N	25	10 1	52
						28	9						
08	3038 X	2828	-0-	-210	-0-	328	1	2459	2	N	37	10 1	79
						41	9						
09	2760 X	2734	-0-	-26	-0-	326	1	2396	2	N	11	10 1	80
						12	9						
10	2821 X	2725	-0-	-96	-0-	338	1	2366	2	N	19	13 1	86
						21	9						
11	2730 X	2718	-0-	-12	-0-	339	1	2348	2	N	28	14 1	100
						31	9						
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010										TOTAL DEPTH	16583	PERF.12682 - 14474	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011										TOTAL DEPTH	16675	PERF.12676 - 14614	
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	234	1	1789	2	N	6	7 1	186
						7	9						
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	249	1	1897	2	N	8	8 1	186
						9	9						
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	245	1	1835	2	N	49	188 1	47
						54	9						
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	237	1	1741	2	N	56	7 1	96
						62	9						
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	267	1	1793	2	N	38	9 1	125
						42	9						
*11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	252	1	1713	2	N	57	10 1	172
						63	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	549	1	4195	2	N	21	149
						23	9				18	
07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	535	1	4062	2	N	33	166
						36	9				16	
08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	521	1	3895	2	N	35	184
						39	9				17	
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	525	1	3855	2	N	28	196
						31	9				16	
10	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	605	1	4073	2	N	35	211
						39	9				20	
*11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	522	1	3542	2	N	40	46
						44	9				205	

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

06	4710 X	4302	-0-	-408	-0-	4300	2	2	9	N	2	89
07	4743 X	3602	-0-	-1141	-0-	3596	2	6	9	N	5	94
08	4743 X	4077	-0-	-666	-0-	4060	2	17	9	N	15	109
09	4320 X	4029	-0-	-291	-0-	4028	2	1	9	N	1	110
10	4433 X	3981	-0-	-452	-0-	3975	2	6	9	N	5	115
11	4290 X	3773	-0-	-517	-0-	3767	2	6	9	N	5	120

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

06	2460 X	2308	-0-	-152	-0-	266	1	2034	2	N	7	36
						8	9				8	
07	2635 X	2592	-0-	-43	-0-	300	1	2282	2	N	9	36
						10	9				9	
08	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	314	1	2350	2	N	10	36
						11	9				10	
09	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	303	1	2232	2	N	10	37
						11	9				9	
10	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	337	1	2269	2	N	12	37
						13	9				12	
11	2520 X	2406	-0-	-114	-0-	307	1	2086	2	N	12	36
						13	9				13	

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	203	1	1555	2	N	23	121
						25	9				7	
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	209	1	1590	2	N	19	133
						21	9				7	
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	214	1	1599	2	N	26	152
						29	9				7	
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	213	1	1566	2	N	25	171
						28	9				6	
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	232	1	1624	2	N	28	191
						31	9				8	
*11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	220	1	1526	2	N	27	209
						30	9				9	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	553	1	4233	2	N	52	202	1	71
07	5084 X	4788	-0-	-296	-0-	550	1	4183	2	N	50	18	1	103
08	5146 X	4040	-0-	-1106	-0-	468	1	3504	2	N	62	16	1	149
09	4980 X	2866	-0-	-2114	-0-	337	1	2485	2	N	40	11	1	178
10	4991 X	3268	-0-	-1723	-0-	402	1	2816	2	N	45	13	1	210
11	4830 X	2476	-0-	-2354	-0-	305	1	2125	2	N	42	167	1	85

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651														
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			72
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			72
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			72
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			72
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			72
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			72

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531														
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-			137
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	1	1	1	137
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-			137

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885														
06	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5380	2	11	9	N	10			197
07	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6522	2	35	9	N	32			229
08	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6758	2	21	9	N	19	186	1	62
09	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7256	2	25	9	N	23			85
10	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8856	2	26	9	N	24			109
*11	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7255	2	28	9	N	25			134

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510														
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	245	1	1876	2	N	26	8	1	70
07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	250	1	1910	2	N	26	8	1	88
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	257	1	1925	2	N	27	8	1	107
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	252	1	1852	2	N	26	8	1	125
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	272	1	1907	2	N	26	10	1	141
*11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	249	1	1726	2	N	28	11	1	158

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594												
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740												
06		1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	182	1	1391	2	97
								11	9			
07		1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	180	1	1365	2	100
								9	9			
08		1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	188	1	1410	2	101
								8	9			
09		1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	184	1	1355	2	107
								13	9			
10		1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	203	1	1368	2	109
								10	9			
*11		1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	187	1	1265	2	82
								19	9			
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719												
06		4050	X	3905	-0-	-145	-0-	449	1	3438	2	50
								18	9			
07		4123	X	3998	-0-	-125	-0-	460	1	3502	2	69
								36	9			
08		4123	X	3962	-0-	-161	-0-	464	1	3475	2	75
								23	9			
09		3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	457	1	3361	2	90
								32	9			
10		4030	X	4013	-0-	-17	-0-	516	1	3467	2	100
								30	9			
11		3900	X	3779	-0-	-121	-0-	481	1	3261	2	114
								37	9			
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985												
06		8790	X	4208	-0-	-4582	-0-	4186	2	22	9	126
07		5301	X	3398	-0-	-1903	-0-	3375	2	23	9	129
08		5301	X	2425	-0-	-2876	-0-	2411	2	14	9	129
09		4770	X	2630	-0-	-2140	-0-	2611	2	19	9	126
10		4929	X	2484	-0-	-2445	-0-	2466	2	18	9	129
11		4200	X	2861	-0-	-1339	-0-	2837	2	24	9	130

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	1615	1	12349	2	Y	310	288	1	118
						341	9							
07	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	1666	1	12708	2	Y	297	330	1	85
						327	9							
08	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	1708	1	12786	2	Y	299	55	1	329
						329	9							
09	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	1630	1	11984	2	Y	301	543	1	87
						331	9							
10	14630 X	14630	-0-	-0-	-0-	1850	1	12438	2	Y	311	306	1	92
						342	9							
*11	13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	1734	1	11774	2	Y	283	276	1	99
						311	9							
STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197														
06	6960 X	3709	-0-	-3251	-0-	3689	2	20	9	Y	18	17	1	194
07	6231 X	3742	-0-	-2489	-0-	3710	2	32	9	Y	29	16	1	207
08	6231 X	4148	-0-	-2083	-0-	4128	2	20	9	Y	18	14	1	211
09	4410 X	3218	-0-	-1192	-0-	3197	2	21	9	Y	19	19	1	211
10	4557 X	3213	-0-	-1344	-0-	3190	2	23	9	Y	21	19	1	213
11	3960 X	2933	-0-	-1027	-0-	2885	2	48	9	Y	44	21	1	236
STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923														
06	21400 X	21400	-0-	-0-	-0-	2420	1	18518	2	Y	420	427	1	371
						462	9							
07	20479 X	20479	-0-	-0-	-0-	2329	1	17754	2	Y	360	572	1	159
						396	9							
08	19023 X	19023	-0-	-0-	-0-	2212	1	16555	2	Y	233	246	1	146
						256	9							
09	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	2162	1	15903	2	Y	233	216	1	163
						256	9							
10	19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	2442	1	16424	2	Y	324	308	1	179
						356	9							
*11	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	2297	1	15593	2	Y	314	301	1	192
						345	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	7440 X	7361	-0-	-79	-0-	1347	1	5907	2	Y	97	145
07	7905 X	7897	-0-	-8	-0-	1529	1	6222	2	Y	133	70
08	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	1544	1	6218	2	Y	130	174
09	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	1505	1	5996	2	Y	125	90
10	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	1546	1	6156	2	Y	153	212
11	7650 X	7436	-0-	-214	-0-	1524	1	5776	2	Y	124	115

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798												
06	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	1209	1	9247	2	Y	187	393
07	11351 X	11351	-0-	-0-	-0-	1292	1	9851	2	Y	189	355
08	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	1190	1	8901	2	Y	148	464
09	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	1195	1	8786	2	Y	186	240
10	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	1284	1	8640	2	Y	179	374
*11	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	1218	1	8270	2	Y	183	321

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800												
06	7410 X	6418	-0-	-992	-0-	676	1	5167	2	N	523	146
07	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	662	1	5047	2	N	494	171
08	7130 X	6209	-0-	-921	-0-	679	1	5082	2	N	407	127
09	6900 X	5955	-0-	-945	-0-	664	1	4882	2	N	372	123
10	6789 X	5862	-0-	-927	-0-	703	1	4724	2	N	395	135
11	6420 X	6088	-0-	-332	-0-	733	1	4974	2	N	346	145

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386												
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	33166 X	33166	-0-	-0-	-0-	3770	1	28835	2	N	510	404	691
						561	9						
07	33895 X	33895	-0-	-0-	-0-	3869	1	29503	2	N	475	739	427
						523	9						
08	33487 X	33487	-0-	-0-	-0-	3883	1	29061	2	N	494	375	546
						543	9						
09	32776 X	32776	-0-	-0-	-0-	3861	1	28398	2	N	470	532	484
						517	9						
10	34281 X	34281	-0-	-0-	-0-	4362	1	29323	2	N	542	577	449
						596	9						
*11	31250 X	31250	-0-	-0-	-0-	3936	1	26706	2	N	553	610	392
						608	9						
STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472													
06	6930 X	6534	-0-	-396	-0-	747	1	5713	2	Y	67	25	70
						74	9						
07	7130 X	6705	-0-	-425	-0-	764	1	5827	2	Y	104	24	150
						114	9						
08	7037 X	6736	-0-	-301	-0-	784	1	5866	2	Y	78	208	20
						86	9						
09	6930 X	6522	-0-	-408	-0-	760	1	5585	2	Y	161	23	158
						177	9						
10	7161 X	6460	-0-	-701	-0-	821	1	5518	2	Y	110	216	52
						121	9						
11	6570 X	5996	-0-	-574	-0-	755	1	5123	2	Y	107	31	128
						118	9						
STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640													
06	7050 X	6832	-0-	-218	-0-	778	1	5949	2	Y	95	96	51
						105	9						
07	9145 X	7001	-0-	-2144	-0-	799	1	6092	2	Y	100	94	57
						110	9						
08	9145 X	7063	-0-	-2082	-0-	820	1	6135	2	Y	98	105	50
						108	9						
09	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	809	1	5951	2	Y	98	95	53
						108	9						
10	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	956	1	6425	2	Y	108	103	58
						119	9						
*11	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	970	1	6582	2	Y	95	97	56
						105	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		25790 X	25790	-0-	-0-	-0-	2898	1	22168	2	Y	658	454	1	581
							724	9							
07		26023 X	26023	-0-	-0-	-0-	2938	1	22400	2	Y	623	717	1	487
							685	9							
08		26043 X	26043	-0-	-0-	-0-	2994	1	22401	2	Y	589	701	1	375
							648	9							
09		25241 X	25241	-0-	-0-	-0-	2946	1	21664	2	Y	574	464	1	485
							631	9							
10		25955 X	25955	-0-	-0-	-0-	3283	1	22074	2	Y	544	416	1	612
							598	9							
*11		24453 X	24453	-0-	-0-	-0-	3070	1	20841	2	Y	493	782	1	323
							542	9							
STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617															
06		8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	993	1	7596	2	Y	284	273	1	74
							312	9							
07		8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	982	1	7483	2	Y	267	264	1	77
							294	9							
08		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	912	1	6834	2	Y	241	278	1	40
							265	9							
09		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	1007	1	7413	2	Y	345	302	1	83
							380	9							
10		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	1123	1	7551	2	Y	247	290	1	40
							272	9							
*11		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	1126	1	7642	2	Y	91	104	1	27
							100	9							
STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200															
06		5520 X	3273	-0-	-2247	-0-	410	1	2788	2	Y	68	11	1	223
							75	9							
07		3937 X	3255	-0-	-682	-0-	550	1	2606	2	Y	90	11	1	302
							99	9							
08		3937 X	3076	-0-	-861	-0-	373	1	2622	2	Y	74	193	1	183
							81	9							
09		3150 X	3011	-0-	-139	-0-	352	1	2586	2	Y	66	10	1	239
							73	9							
10		3379 X	3188	-0-	-191	-0-	590	1	2523	2	Y	68	199	1	108
							75	9							
*11		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	1013	1	2235	2	Y	74	14	1	167
							81	9							
STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750															
06		7320 X	7111	-0-	-209	-0-	807	1	6177	2	Y	115	117	1	46
							127	9							
07		8153 X	7136	-0-	-1017	-0-	812	1	6194	2	Y	118	112	1	52
							130	9							
08		8153 X	7023	-0-	-1130	-0-	813	1	6086	2	Y	113	122	1	43
							124	9							
09		7350 X	7074	-0-	-276	-0-	832	1	6112	2	Y	118	111	1	50
							130	9							
10		7502 X	7387	-0-	-115	-0-	937	1	6299	2	Y	137	130	1	57
							151	9							
11		7110 X	6684	-0-	-426	-0-	840	1	5702	2	Y	129	128	1	58
							142	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011													TOTAL DEPTH	13431	PERF.13780	- 17640
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4530 X	2615	-0-	-1915	-0-	2596	2	19	9	Y	17	20	1			65
07	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3046	2	22	9	Y	20	19	1			66
08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3741	2	28	9	Y	25	21	1			70
09	2970 X	2871	-0-	-99	-0-	2837	2	34	9	Y	31	30	1			71
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3140	2	33	9	Y	30	28	1			73
11	2970 X	2384	-0-	-586	-0-	2354	2	30	9	Y	27	21	1			79

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012													TOTAL DEPTH	13078	PERF.13280	- 15950
06	6420 X	5996	-0-	-424	-0-	683	1	5222	2	Y	83	22	1			254
07	6572 X	6175	-0-	-397	-0-	704	1	5372	2	Y	90	208	1			136
08	6572 X	6089	-0-	-483	-0-	708	1	5296	2	Y	77	22	1			191
09	6090 X	5777	-0-	-313	-0-	680	1	4999	2	Y	89	197	1			83
10	6200 X	5402	-0-	-798	-0-	688	1	4624	2	Y	82	24	1			141
11	6000 X	5622	-0-	-378	-0-	710	1	4818	2	Y	85	29	1			197

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011													TOTAL DEPTH	13598	PERF.13850	- 18172
06	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	1097	1	8376	2	Y	167	293	1			170
07	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	1022	1	7785	2	Y	176	107	1			239
08	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	1001	1	7502	2	Y	137	90	1			286
09	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	938	1	6925	2	Y	125	259	1			152
10	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	1015	1	6971	2	Y	188	116	1			223
*11	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	962	1	6588	2	Y	185	133	1			275

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011													TOTAL DEPTH	13178	PERF.13184	- 17707
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	22	-0-	22	22	2	1	17	2	Y	3					3
10	14B2 EXT	369	-0-	369	391	48	1	320	2	Y	1	1	1			3
11	14B2 EXT	5472	-0-	5472	5863	705	1	4680	2	Y	79	10	1			72

STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010													TOTAL DEPTH	13158	PERF.13624	- 17803
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	8610 X	8474	-0-	-136	-0-	963	1	7370	2	Y	128	217	1	188
07	8928 X	8308	-0-	-620	-0-	141	9	947	1	Y	122	208	1	102
08	8928 X	8875	-0-	-53	-0-	134	9	1029	1	Y	129	31	1	200
09	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	142	9	1248	1	Y	166	218	1	148
10	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	183	9	1550	1	Y	192	53	1	287
*11	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	211	9	1318	1	Y	191	237	1	241
						210	9							

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272														
06	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	927	1	7117	2	Y	242	200	1	103
07	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	266	9	852	1	Y	191	179	1	115
08	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	210	9	833	1	Y	195	209	1	101
09	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	215	9	794	1	Y	196	194	1	103
10	8587 X	7127	-0-	-1460	-0-	216	9	898	1	Y	175	174	1	104
11	8310 X	6995	-0-	-1315	-0-	193	9	878	1	Y	143	142	1	105
						157	9							

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972														
06	14340 X	10305	-0-	-4035	-0-	10097	2	208	9	Y	189	155	1	75
07	14105 X	9387	-0-	-4718	-0-	9186	2	201	9	Y	183	161	1	97
08	14105 X	10028	-0-	-4077	-0-	9859	2	169	9	Y	154	199	1	52
09	10680 X	9630	-0-	-1050	-0-	9437	2	193	9	Y	175	182	1	45
10	10664 X	9634	-0-	-1030	-0-	9417	2	217	9	Y	197	146	1	96
11	10260 X	10168	-0-	-92	-0-	9918	2	250	9	Y	227	86	1	237

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14190 X	13510	-0-	-680	-0-	1524	1	11658	2	N	298	292	1	208
07	17391 X	13790	-0-	-3601	-0-	328	9	1565	1	N	267	288	1	187
08	17391 X	14314	-0-	-3077	-0-	294	9	1653	1	N	265	263	1	189
09	14160 X	13865	-0-	-295	-0-	292	9	1625	1	N	263	259	1	193
10	14043 X	13388	-0-	-655	-0-	289	9	1698	1	N	244	253	1	184
11	13470 X	12953	-0-	-517	-0-	268	9	1629	1	N	239	227	1	196
						263	9							

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																					
STILES 68												WELL #: 2168H		RRCID -> 265674		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 13058		PERF.13090 - 17929	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
06	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	825 1	193 9	6307 2	Y	175	173 1	113									
07	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	922 1	229 9	7038 2	Y	208	233 1	88									
08	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	871 1	215 9	6515 2	Y	195	185 1	98									
09	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	802 1	200 9	5914 2	Y	182	181 1	99									
10	7533 X	6842	-0-	-691	-0-	861 1	197 9	5784 2	Y	179	183 1	95									
11	7920 X	6472	-0-	-1448	-0-	804 1	197 9	5471 2	Y	179	182 1	92									
STILES 17												WELL #: 1317H		RRCID -> 265692		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 12956		PERF.13070 - 17918	
06	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	849 1	120 9	6496 2	Y	109	28 1	234									
07	8804 X	7426	-0-	-1378	-0-	846 1	125 9	6455 2	Y	114	210 1	138									
08	8804 X	7326	-0-	-1478	-0-	850 1	113 9	6363 2	Y	103	27 1	214									
09	7650 X	7021	-0-	-629	-0-	828 1	105 9	6088 2	Y	95	25 1	284									
10	7719 X	7406	-0-	-313	-0-	941 1	136 9	6329 2	Y	124	219 1	189									
11	7470 X	6783	-0-	-687	-0-	856 1	116 9	5811 2	Y	105	35 1	259									
STILES 24												WELL #: 1124H		RRCID -> 265693		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 12973		PERF.13135 - 17982	
06	10650 X	10352	-0-	-298	-0-	1160 1	320 9	8872 2	Y	291	226 1	392									
07	12183 X	10525	-0-	-1658	-0-	1187 1	287 9	9051 2	Y	261	405 1	248									
08	12183 X	10308	-0-	-1875	-0-	1182 1	278 9	8848 2	Y	253	217 1	284									
09	10530 X	9802	-0-	-728	-0-	1140 1	277 9	8385 2	Y	252	402 1	134									
10	10881 X	9967	-0-	-914	-0-	1256 1	265 9	8446 2	Y	241	223 1	152									
11	10350 X	9263	-0-	-1087	-0-	1157 1	254 9	7852 2	Y	231	238 1	145									
TYLER 55												WELL #: 5H		RRCID -> 265708		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 13402		PERF.13780 - 18638	
06	15510 X	10445	-0-	-5065	-0-	10283 2	162 9	162 9	Y	147	144 1	56									
07	13268 X	9814	-0-	-3454	-0-	9676 2	138 9	138 9	Y	125	127 1	54									
08	13268 X	9979	-0-	-3289	-0-	9841 2	138 9	138 9	Y	125	120 1	59									
09	10740 X	9445	-0-	-1295	-0-	9282 2	163 9	163 9	Y	148	148 1	59									
10	11067 X	10695	-0-	-372	-0-	10523 2	172 9	172 9	Y	156	125 1	90									
*11	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10455 2	197 9	197 9	Y	179	82 1	187									
MOORE 62												WELL #: 5SL		RRCID -> 265747		COMPL. DATE 05/07/2012		TOTAL DEPTH 13433		PERF.13680 - 18435	
06	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	13800 2	227 9	227 9	Y	206	207 1	94									
07	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	12517 2	248 9	248 9	Y	225	172 1	147									
08	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	13049 2	210 9	210 9	Y	191	237 1	101									
09	11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	11648 2	296 9	296 9	Y	269	183 1	187									
10	14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	13846 2	259 9	259 9	Y	235	186 1	236									
*11	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	13704 2	321 9	321 9	Y	292	114 1	414									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: WHEELER							
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959		WELL #: 1819SL		RRCID ->	265785	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL	DEPTH	12942	PERF.	1.3040	-	17732			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
		CODE	PROD	STATUS	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06		13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	-0-		1543	1	11799	2	Y	211	205	1	166
									232	9							
07		13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	-0-		1545	1	11783	2	Y	209	229	1	146
									230	9							
08		13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	-0-		1527	1	11426	2	Y	197	194	1	149
									217	9							
09		12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	-0-		1479	1	10873	2	Y	190	184	1	155
									209	9							
10		12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	-0-		1639	1	11022	2	Y	209	209	1	155
									230	9							
*11		12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	-0-		1562	1	10603	2	Y	214	209	1	160
									235	9							

TYLER 55		WELL #: 6H			RRCID ->	265787	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL	DEPTH	13427	PERF.	1.3805	-	18592		
06		10890 X	6520	-0-	-4370	-0-	-0-		6396	2	124	9	Y	113	115	1	44
07		7936 X	5608	-0-	-2328	-0-	-0-		5511	2	97	9	Y	88	81	1	51
08		7936 X	5571	-0-	-2365	-0-	-0-		5504	2	67	9	Y	61	72	1	40
09		6810 X	4963	-0-	-1847	-0-	-0-		4901	2	62	9	Y	56	62	1	34
10		7037 X	5357	-0-	-1680	-0-	-0-		5279	2	78	9	Y	71	54	1	51
11		6540 X	6349	-0-	-191	-0-	-0-		6269	2	80	9	Y	73	48	1	76

SANDRA		WELL #: 2019H			RRCID ->	265788	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL	DEPTH	13386	PERF.	1.3530	-	17732		
06		7470 X	6263	-0-	-1207	-0-	-0-		5806	2	457	9	Y	415	433	1	103
07		7006 X	5341	-0-	-1665	-0-	-0-		4989	2	352	9	Y	320	274	1	149
08		7006 X	5566	-0-	-1440	-0-	-0-		5324	2	242	9	Y	220	281	1	88
09		6240 X	4944	-0-	-1296	-0-	-0-		4670	2	274	9	Y	249	263	1	74
10		6448 X	5426	-0-	-1022	-0-	-0-		5176	2	250	9	Y	227	151	1	150
11		6120 X	5015	-0-	-1105	-0-	-0-		4764	2	251	9	Y	228	57	1	321

BARTZ 19 SL		WELL #: 1919H			RRCID ->	265794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12844	PERF.	1.3037	-	17710
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

MOORE 62		WELL #: 7H			RRCID ->	265881	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.	1.3650	-	18402		
06		7980 X	5647	-0-	-2333	-0-	-0-		5495	2	152	9	Y	138	140	1	67
07		6324 X	4855	-0-	-1469	-0-	-0-		4701	2	154	9	Y	140	102	1	105
08		6324 X	5262	-0-	-1062	-0-	-0-		5126	2	136	9	Y	124	157	1	72
09		5550 X	4675	-0-	-875	-0-	-0-		4546	2	129	9	Y	117	124	1	65
10		5797 X	5518	-0-	-279	-0-	-0-		5372	2	146	9	Y	133	100	1	98
11		5610 X	5309	-0-	-301	-0-	-0-		5177	2	132	9	Y	120	50	1	168

STILES 68 SL		WELL #: 2268H			RRCID ->	266044	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL	DEPTH	12775	PERF.	1.3030	-	15992
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	16950 X	16950	-0-	-0-	-0-	1921	1	14698	2	Y	301	298 1	345
						331	9						
07	17559 X	17559	-0-	-0-	-0-	1993	1	15192	2	Y	340	313 1	372
						374	9						
08	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	1940	1	14519	2	Y	302	274 1	400
						332	9						
09	15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	1805	1	13275	2	Y	286	251 1	435
						315	9						
10	14589 X	14589	-0-	-0-	-0-	1846	1	12409	2	Y	304	254 1	485
						334	9						
*11	13740 X	13740	-0-	-0-	-0-	1732	1	11743	2	Y	241	258 1	468
						265	9						

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

06	11490 X	10803	-0-	-687	-0-	1221	1	9339	2	Y	221	224 1	329
						243	9						
07	11904 X	11314	-0-	-590	-0-	1284	1	9792	2	Y	216	225 1	320
						238	9						
08	11904 X	11267	-0-	-637	-0-	1297	1	9708	2	Y	238	222 1	336
						262	9						
09	11100 X	10826	-0-	-274	-0-	1267	1	9314	2	Y	223	219 1	340
						245	9						
10	11408 X	11121	-0-	-287	-0-	1405	1	9449	2	Y	243	420 1	163
						267	9						
11	10950 X	10349	-0-	-601	-0-	1294	1	8782	2	Y	248	234 1	177
						273	9						

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

06	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	332	1	2539	2	Y	48	59 1	62
						53	9						
07	3782 X	2899	-0-	-883	-0-	335	1	2552	2	Y	11	12 1	61
						12	9						
08	3782 X	2919	-0-	-863	-0-	340	1	2542	2	Y	34	11 1	84
						37	9						
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	355	1	2609	2	Y	105	105 1	84
						116	9						
10	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	396	1	2663	2	Y	138	138 1	84
						152	9						
11	2910 X	2772	-0-	-138	-0-	344	1	2333	2	Y	86	104 1	66
						95	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012													TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6480 X	6137	-0-	-343	-0-	701	1	5364	2	Y	65	202	1	102
							72	9							
07		6696 X	6340	-0-	-356	-0-	723	1	5511	2	Y	96	23	1	175
							106	9							
08		6665 X	6273	-0-	-392	-0-	729	1	5454	2	Y	82	23	1	234
							90	9							
09		6450 X	6041	-0-	-409	-0-	712	1	5233	2	Y	87	206	1	115
							96	9							
10		6448 X	6208	-0-	-240	-0-	789	1	5307	2	Y	102	27	1	190
							112	9							
11		6150 X	5696	-0-	-454	-0-	718	1	4876	2	Y	93	30	1	253
							102	9							

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013													TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013													TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029		
06		T. A.	11707	-0-	11707	11707	1322	1	10108	2	Y	252	240	1	112
							277	9							
07		T. A.	11872	-0-	11872	23579	1338	1	10208	2	Y	296	304	1	104
							326	9							
08		T. A.	11600	-0-	11600	35179	1334	1	9983	2	Y	257	276	1	85
							283	9							
09		T. A.	10904	-0-	10904	46083	1285	1	9443	2	Y	160	44	1	201
							176	9							
10		56839 X	10756	-0-	-46083	-0-	1365	1	9176	2	Y	195	310	1	86
							215	9							
*11		11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	1387	1	9411	2	Y	222	206	1	102
							244	9							

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013													TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012													TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER			FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959			STILES 16			WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	1363 1	10433 2	Y	568	583 1	175
07	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	625 9 1363 1	10397 2	Y	544	499 1	220
08	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	598 9 1362 1	10195 2	Y	531	568 1	183
09	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	584 9 1319 1	9698 2	Y	526	531 1	178
10	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	579 9 1452 1	9763 2	Y	528	509 1	197
*11	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	581 9 1466 1	9948 2	Y	562	533 1	226
						618 9					
JILL 54			WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110								
06	250 X	250	-0-	-0-	-0-	248 2	2 9	Y	2	1 1	80
07	225 X	225	-0-	-0-	-0-	224 2	1 9	Y	1	1 1	80
08	205 X	205	-0-	-0-	-0-	204 2	1 9	Y	1	1 1	80
09	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-	1 1	79
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	246 2	2 9	Y	2	1 1	80
*11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	225 2	2 9	Y	2	2 1	80
JILL 54			WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037								
06	10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	10497 2	153 9	Y	139	38 1	360
07	12989 X	8305	-0-	-4684	-0-	8131 2	174 9	Y	158	229 1	289
08	12989 X	9029	-0-	-3960	-0-	8873 2	156 9	Y	142	214 1	217
09	11010 X	9657	-0-	-1353	-0-	9502 2	155 9	Y	141	56 1	302
10	11284 X	10732	-0-	-552	-0-	10568 2	164 9	Y	149	231 1	220
11	10920 X	10230	-0-	-690	-0-	10033 2	197 9	Y	179	71 1	328
STILES 68			WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242								
06	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	1513 1	11573 2	Y	356	295 1	148
07	17670 X	15145	-0-	-2525	-0-	392 9 1721 1	13115 2	Y	281	332 1	97
08	17670 X	16817	-0-	-853	-0-	309 9 1934 1	14481 2	Y	365	375 1	87
09	16050 X	13977	-0-	-2073	-0-	402 9 1640 1	12033 2	Y	276	283 1	80
10	14973 X	14618	-0-	-355	-0-	304 9 1824 1	12267 2	Y	479	420 1	139
11	14640 X	13785	-0-	-855	-0-	527 9 1714 1	11636 2	Y	395	444 1	90
						435 9					
BARTZ 19 SL			WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952																	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091																	
06	2250	X	1635	-0-	-615	-0-	1589	2	46	9	Y	42	42	1			88
07	1550	X	1540	-0-	-10	-0-	1497	2	43	9	Y	39	33	1			94
08	1581	X	1068	-0-	-513	-0-	1025	2	43	9	Y	39	43	1			90
09	1620	X	1518	-0-	-102	-0-	1478	2	40	9	Y	36	40	1			86
10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1667	2	48	9	Y	44	29	1			101
*11	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1859	2	56	9	Y	51	17	1			135

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452																	
06	4740	X	3957	-0-	-783	-0-	3583	2	374	9	Y	340	356	1			95
07	4061	X	3270	-0-	-791	-0-	3032	2	238	9	Y	216	202	1			109
08	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3228	2	328	9	Y	298	295	1			112
09	3900	X	3152	-0-	-748	-0-	2799	2	353	9	Y	321	340	1			93
10	4030	X	3367	-0-	-663	-0-	3016	2	351	9	Y	319	247	1			165
11	3870	X	3048	-0-	-822	-0-	2747	2	301	9	Y	274	59	1			380

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166																	
06	4830	X	4804	-0-	-26	-0-	530	1	4056	2	Y	198	200	1			188
							218	9									
07	5146	X	4929	-0-	-217	-0-	541	1	4127	2	Y	237	212	1			213
							261	9									
08	5146	X	4900	-0-	-246	-0-	553	1	4136	2	Y	192	226	1			179
							211	9									
09	4830	X	4368	-0-	-462	-0-	503	1	3702	2	Y	148	148	1			179
							163	9									
10	4991	X	3984	-0-	-1007	-0-	496	1	3338	2	Y	136	134	1			181
							150	9									
11	4800	X	3701	-0-	-1099	-0-	454	1	3084	2	Y	148	137	1			192
							163	9									

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707																	
06	9120	X	6151	-0-	-2969	-0-	6024	2	127	9	Y	115	127	1			98
07	6572	X	5289	-0-	-1283	-0-	5182	2	107	9	Y	97	85	1			110
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7459	2	116	9	Y	105	107	1			108
09	6480	X	5575	-0-	-905	-0-	5447	2	128	9	Y	116	121	1			103
10	6448	X	6333	-0-	-115	-0-	6171	2	162	9	Y	147	111	1			139
11	6150	X	5762	-0-	-388	-0-	5641	2	121	9	Y	110	55	1			194

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979										COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104										COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467					
06	8070	X	7905	-0-	-165	-0-	898	1	6868	2	Y	126	86	1	83
							139	9							
07	9145	X	8062	-0-	-1083	-0-	925	1	7024	2	Y	103	107	1	79
							113	9							
08	9145	X	7881	-0-	-1264	-0-	915	1	6850	2	Y	105	106	1	78
							116	9							
09	8010	X	7503	-0-	-507	-0-	883	1	6498	2	Y	111	101	1	88
							122	9							
10	8153	X	7942	-0-	-211	-0-	1010	1	6791	2	Y	128	130	1	86
							141	9							
11	7890	X	7312	-0-	-578	-0-	921	1	6249	2	Y	129	128	1	87
							142	9							

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492										COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497					
06	7710	X	7410	-0-	-300	-0-	840	1	6421	2	Y	135	27	1	278
							149	9							
07	8029	X	6707	-0-	-1322	-0-	767	1	5830	2	Y	100	24	1	354
							110	9							
08	8029	X	7697	-0-	-332	-0-	890	1	6658	2	Y	135	397	1	92
							149	9							
09	7560	X	7432	-0-	-128	-0-	871	1	6407	2	Y	140	27	1	205
							154	9							
10	7812	X	7041	-0-	-771	-0-	894	1	6009	2	Y	125	31	1	299
							138	9							
11	7410	X	6878	-0-	-532	-0-	861	1	5844	2	Y	157	404	1	52
							173	9							

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625										COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667					
06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	246	1	1883	2	Y	57	57	1	28
							63	9							
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	237	1	1809	2	Y	50	52	1	26
							55	9							
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	235	1	1757	2	Y	49	51	1	24
							54	9							
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	237	1	1745	2	Y	40	40	1	24
							44	9							
10	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	253	1	1699	2	Y	45	45	1	24
							50	9							
*11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	246	1	1673	2	Y	51	47	1	28
							56	9							

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448										COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620					
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8850 X	8227	-0-	-623	-0-	933 1	7136 2	Y	144	208 1	99	
07	10106 X	8741	-0-	-1365	-0-	158 9	993 1	Y	156	212 1	43	
08	10106 X	6200	-0-	-3906	-0-	172 9	718 1	Y	104	25 1	122	
09	8520 X	6984	-0-	-1536	-0-	114 9	823 1	Y	125	198 1	49	
10	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	138 9	1118 1	Y	158	41 1	166	
11	8460 X	7761	-0-	-699	-0-	174 9	974 1	Y	152	218 1	100	
						167 9						

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350												
06	6690 X	2936	-0-	-3754	-0-	2925 2	11 9	Y	10	12 1	23	
07	5270 X	416	-0-	-4854	-0-	413 2	3 9	Y	3	3 1	23	
08	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5293 2	26 9	Y	24	16 1	31	
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4094 2	26 9	Y	24	28 1	27	
10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3600 2	26 9	Y	24	22 1	29	
*11	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4020 2	33 9	Y	30	28 1	31	

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402												
06	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	967 1	7394 2	Y	375	373 1	134	
07	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	413 9	1000 1	Y	387	363 1	158	
08	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	426 9	991 1	Y	394	417 1	135	
09	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	433 9	956 1	Y	297	317 1	115	
10	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	327 9	1043 1	Y	332	309 1	138	
*11	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	365 9	943 1	Y	278	337 1	79	
						306 9						

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592												
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512												
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	1723	1	13180	2	Y	280	282	1	84
						308	9							
07	16430 X	14838	-0-	-1592	-0-	1687	1	12863	2	Y	262	253	1	93
						288	9							
08	16430 X	14753	-0-	-1677	-0-	1707	1	12771	2	Y	250	272	1	71
						275	9							
09	14790 X	14031	-0-	-759	-0-	1649	1	12126	2	Y	233	228	1	76
						256	9							
10	15717 X	14488	-0-	-1229	-0-	1837	1	12352	2	Y	272	256	1	92
						299	9							
11	15210 X	14707	-0-	-503	-0-	1846	1	12527	2	Y	304	288	1	108
						334	9							
SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392														
06	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6489	2	79	9	Y	72	68	1	96
07	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5557	2	66	9	Y	60	60	1	96
08	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6776	2	80	9	Y	73	67	1	102
09	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4549	2	76	9	Y	69	64	1	107
10	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6798	2	81	9	Y	74	48	1	133
*11	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6281	2	120	9	Y	109	44	1	198
STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477														
06	7920 X	7535	-0-	-385	-0-	1424	1	5966	2	Y	132	214	1	271
						145	9							
07	8091 X	7868	-0-	-223	-0-	1525	1	6181	2	Y	147	206	1	212
						162	9							
08	8091 X	7872	-0-	-219	-0-	1538	1	6176	2	Y	144	212	1	144
						158	9							
09	7320 X	7246	-0-	-74	-0-	1454	1	5625	2	Y	152	24	1	272
						167	9							
10	7781 X	6878	-0-	-903	-0-	1465	1	5258	2	Y	141	209	1	204
						155	9							
11	7620 X	6602	-0-	-1018	-0-	1414	1	5012	2	Y	160	212	1	152
						176	9							
BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014													TOTAL DEPTH	12645	PERF.12920	- 17227	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014													TOTAL DEPTH	13387	PERF.13622	- 18222	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014													TOTAL DEPTH	13413	PERF.13694	- 18093	
06	5968	X		5968	-0-	-0-	-0-	5934	2	34	9	N	31	45	1		16
07	5481	X		5481	-0-	-0-	-0-	5441	2	40	9	N	36	31	1		21
08	5794	X		5794	-0-	-0-	-0-	5752	2	42	9	N	38	36	1		23
09	5281	X		5281	-0-	-0-	-0-	5230	2	51	9	N	46	48	1		21
10	5972	X		5972	-0-	-0-	-0-	5920	2	52	9	N	47	42	1		26
*11	5676	X		5676	-0-	-0-	-0-	5620	2	56	9	N	51	41	1		36

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH	12908	PERF.12990	- 17763	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015													TOTAL DEPTH	12857	PERF.13724	- 18085	
06	6406	X		6406	-0-	-0-	-0-	6301	2	105	9	N	95	90	1		62
07	7967	X		4917	-0-	-3050	-0-	4833	2	84	9	N	76	80	1		58
08	7967	X		5344	-0-	-2623	-0-	5264	2	80	9	N	73	66	1		65
09	6600	X		5664	-0-	-936	-0-	5597	2	67	9	N	61	69	1		57
10	6603	X		5835	-0-	-768	-0-	5699	2	136	9	N	124	49	1		132
11	6300	X		5840	-0-	-460	-0-	5733	2	107	9	N	97	50	1		179

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014													TOTAL DEPTH	13636	PERF.13706	- 18387	
06	12200	X		12200	-0-	-0-	-0-	11143	2	1057	9	N	961	977	1		176
07	10988	X		10988	-0-	-0-	-0-	10123	2	865	9	N	786	700	1		262
08	11419	X		11419	-0-	-0-	-0-	10637	2	782	9	N	711	793	1		180
09	10488	X		10488	-0-	-0-	-0-	9741	2	747	9	N	679	732	1		127
10	11720	X		11720	-0-	-0-	-0-	11061	2	659	9	N	599	436	1		290
*11	11812	X		11812	-0-	-0-	-0-	11187	2	625	9	N	568	296	1		564

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014													TOTAL DEPTH	12904	PERF.13230	- 17337	
06	4508	X		4508	-0-	-0-	-0-	4449	2	59	9	Y	54	49	1		67
07	4524	X		4524	-0-	-0-	-0-	4459	2	65	9	Y	59	49	1		77
08	4803	X		4803	-0-	-0-	-0-	4727	2	76	9	Y	69	73	1		73
09	4111	X		4111	-0-	-0-	-0-	4035	2	76	9	Y	69	74	1		68
10	4411	X		4411	-0-	-0-	-0-	4323	2	88	9	Y	80	60	1		88
*11	4635	X		4635	-0-	-0-	-0-	4523	2	112	9	Y	102	38	1		152

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	447	1	3419	2	Y	727	757	1	223
07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	800	9	467	1	Y	505	547	1	181
08	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	556	9	479	1	Y	519	506	1	194
09	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	571	9	473	1	Y	477	494	1	177
10	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	525	9	525	1	Y	396	405	1	168
*11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	436	9	498	1	Y	565	489	1	244
						622	9							
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910														
06	6570 X	5912	-0-	-658	-0-	5871	2	41	9	Y	37	36	1	55
07	5797 X	5754	-0-	-43	-0-	5709	2	45	9	Y	41	36	1	60
08	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5857	2	42	9	Y	38	39	1	59
09	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5809	2	50	9	Y	45	45	1	59
10	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6289	2	56	9	Y	51	48	1	62
*11	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6092	2	61	9	Y	55	44	1	73
JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643														
06	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	10911	2	305	9	Y	277	286	1	68
07	13082 X	9193	-0-	-3889	-0-	8873	2	320	9	Y	291	239	1	120
08	13082 X	9642	-0-	-3440	-0-	9305	2	337	9	Y	306	328	1	98
09	12510 X	10415	-0-	-2095	-0-	10028	2	387	9	Y	352	372	1	78
10	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	11555	2	413	9	Y	375	269	1	184
11	11520 X	11311	-0-	-209	-0-	10945	2	366	9	Y	333	125	1	392
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112														
06	11700 X	8593	-0-	-3107	-0-	8432	2	161	9	N	146	156	1	106
07	9734 X	7236	-0-	-2498	-0-	7130	2	106	9	N	96	96	1	106
08	9734 X	7158	-0-	-2576	-0-	7009	2	149	9	N	135	128	1	113
09	7740 X	6949	-0-	-791	-0-	6795	2	154	9	N	140	147	1	106
10	8959 X	7548	-0-	-1411	-0-	7379	2	169	9	N	154	117	1	143
11	8670 X	7574	-0-	-1096	-0-	7390	2	184	9	N	167	65	1	245
STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11070 X	10196	-0-	-874	-0-	1158	1	8860	2	N	162	163	1	73
07	11470 X	10380	-0-	-1090	-0-	1181	1	9009	2	N	173	162	1	84
08	11470 X	10152	-0-	-1318	-0-	1174	1	8783	2	N	177	188	1	73
09	10920 X	9693	-0-	-1227	-0-	1136	1	8351	2	N	187	183	1	77
10	10633 X	10026	-0-	-607	-0-	1271	1	8545	2	N	191	178	1	90
11	10200 X	9435	-0-	-765	-0-	1185	1	8042	2	N	189	183	1	96

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903														
06	4770 X	4536	-0-	-234	-0-	513	1	3921	2	N	93	94	1	43
07	5704 X	4909	-0-	-795	-0-	554	1	4221	2	N	122	108	1	57
08	5704 X	4811	-0-	-893	-0-	551	1	4125	2	N	123	130	1	50
09	4800 X	4415	-0-	-385	-0-	511	1	3759	2	N	132	129	1	53
10	4960 X	4431	-0-	-529	-0-	556	1	3741	2	N	122	91	1	84
11	4740 X	4225	-0-	-515	-0-	524	1	3552	2	N	135	135	1	84

STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260														
06	7140 X	6827	-0-	-313	-0-	774	1	5926	2	N	115	114	1	62
07	7719 X	7133	-0-	-586	-0-	810	1	6172	2	N	137	131	1	68
08	7719 X	7077	-0-	-642	-0-	818	1	6118	2	N	128	136	1	60
09	7290 X	6869	-0-	-421	-0-	803	1	5905	2	N	146	141	1	65
10	7440 X	6910	-0-	-530	-0-	873	1	5872	2	N	150	140	1	75
11	6900 X	6891	-0-	-9	-0-	866	1	5874	2	N	137	141	1	71

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568														
06	4410 X	3839	-0-	-571	-0-	367	1	2813	2	N	599	580	1	248
07	5332 X	3143	-0-	-2189	-0-	279	1	2132	2	N	665	619	1	294
08	5332 X	3321	-0-	-2011	-0-	294	1	2201	2	N	751	787	1	258
09	3840 X	2980	-0-	-860	-0-	266	1	1951	2	N	694	695	1	257
10	3968 X	2985	-0-	-983	-0-	300	1	2011	2	N	613	625	1	245
11	3840 X	3729	-0-	-111	-0-	372	1	2529	2	N	753	701	1	298

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		22380 X	18307	-0-	-4073	-0-	2008 1	15358 2	N			855	867 1				267
							941 9										
07		21421 X	18088	-0-	-3333	-0-	1995 1	15205 2	N			807	773 1				301
							888 9										
08		21421 X	17453	-0-	-3968	-0-	1957 1	14649 2	N			770	809 1				262
							847 9										
09		19140 X	16411	-0-	-2729	-0-	1871 1	13758 2	N			711	725 1				248
							782 9										
10		19251 X	16335	-0-	-2916	-0-	2010 1	13516 2	N			735	686 1				297
							809 9										
11		18300 X	15528	-0-	-2772	-0-	1877 1	12737 2	N			831	813 1				315
							914 9										
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175																	
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371																	
06		2790 X	529	-0-	-2261	-0-	360 1	169 2	N			-0-					300
07		2883 X	816	-0-	-2067	-0-	372 1	444 2	N			-0-					300
08		1209 X	816	-0-	-393	-0-	372 1	444 2	N			-0-					300
09		870 X	762	-0-	-108	-0-	360 1	402 2	N			-0-					300
*10		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	372 1	1062 2	N			-0-					300
11		780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N			NO RPT					300
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574																	
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720																	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
MOORE SWD 628574																	
WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700																	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
PNG OPERATING COMPANY 668536																	
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953																	
06		826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N			-0-					85
07		884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N			-0-					85
08		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N			-0-					85
*09		529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N			-0-					85
*10		588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N			-0-					85
*11		529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N			-0-					85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-	18
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-	18
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-	18
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	18
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-	18
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-	18

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378												
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1549	2	10	9	N	9	159
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1626	2	12	9	N	11	170
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1593	2	6	9	N	5	175
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-	175
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1556	2	44	9	N	40	215
*11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-	215

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706												
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	88
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	88
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	88
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	88
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580												
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-	53
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-	53
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-	53
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-	53
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-	53
*11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-	53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382												
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
07		768 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			52
08	14B2	EXT	1026	-0-	1026	1026	1026	1026	2			52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					12
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					12
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					12
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					12
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					12
*11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	742	2	6	9	N	5					17

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562																	
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					5
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					5
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					5
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					5
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	509	2	40	9	N	36					41
*11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591																	
06		DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	1462	2	3	9	Y	3					17
07		2966 N	1501	-0-	-1465	-1465	1494	2	7	9	Y	6					23
08		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	2	8	9	Y	7					30
09		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1444	2	4	9	Y	4					34
10		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1517	2	8	9	Y	7					41
*11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7					48

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		1023 X	-0-	-0-	-1023	-1023					N	-0-					25
08		4154 X	-0-	-0-	-4154	-4154					N	-0-					25
09		4020 X	-0-	-0-	-4020	-4020					N	-0-					25
10		1767 X	-0-	-0-	-1767	-1767					N	-0-					25
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613																	
06		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					35
07		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					35
08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					35
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					35
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1169	2	91	9	N	83					118
*11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					118

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732																	
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1402	2	15	9	N	14					62
07		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1445	2	15	9	N	14					76
08		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1448	2	26	9	N	24					100
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	N	7					107
10		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1446	2	14	9	N	13					120
*11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1394	2	9	9	N	8	87	1			41

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		2270	2		N	34
07		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-		2789	2		N	34
08		3062 N	3062	-0-	-0-	-0-		3062	2		N	34
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		2135	2		N	34
10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-		2166	2	128	9	54
*11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		1875	2		N	54

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700												
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-		773	2		N	143
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-		789	2		N	143
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-		640	2		N	143
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-		641	2		N	143
*10		701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	2		N	143
*11		680 N	680	-0-	-0-	-0-		680	2		N	143

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626												
06		5280 X	4839	-0-	-441	-0-		4817	2	22	9	104
07		5332 X	4948	-0-	-384	-0-		4924	2	24	9	68
08		5518 X	4989	-0-	-529	-0-		4969	2	20	9	86
09		5010 X	4713	-0-	-297	-0-		4695	2	18	9	102
10		4991 X	4696	-0-	-295	-0-		4679	2	17	9	117
11		4830 X	4072	-0-	-758	-0-		4053	2	19	9	134

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725												
06		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1967	2		N	34
07		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		1859	2		N	34
08		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		2054	2		N	34
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		2097	2		N	34
10		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		2151	2		N	34
*11		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		1889	2		N	34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315												
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		1249	2		N	39
07		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1253	2		N	39
08		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		1250	2		N	39
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182	2		N	39
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178	2		N	39
*11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		1078	2		N	39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738												
06		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1556	2		N	74
07		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1370	2		N	74
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1431	2		N	74
09		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		1854	2		N	74
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		1731	2		N	74
*11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		2031	2		N	74

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791												
06		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1470	2		N	43
07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		1519	2		N	43
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		1505	2		N	43
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		1146	2		N	43
10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1349	2		N	43
*11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		1244	2		N	43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3339 2	4 9	N	4			75
07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3144 2	17 9	N	15			90
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3343 2	14 9	N	13			103
09	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3036 2	12 9	N	11			114
10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3286 2	19 9	N	17			131
*11	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3060 2	13 9	N	12			143

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			15
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-			15
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-			15
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-			15
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1338 2	52 9	N	47			62
*11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1325 2	9 9	N	8			70

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2058 2	81 9	N	74			132
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2102 2	31 9	N	28			160
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2129 2	30 9	N	27	151 1		36
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2051 2	15 9	N	14			50
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2620 2	135 9	N	123	95 1		78
*11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2282 2	56 9	N	51			129

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

06	3510 X	3393	-0-	-117	-0-	3367 2	26 9	N	24			89
07	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3473 2	72 9	N	65			154
08	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3537 2	142 9	N	129	182 1		101
09	3480 X	3420	-0-	-60	-0-	3402 2	18 9	N	16	64 1		53
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3490 2	34 9	N	31			84
*11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3378 2	45 9	N	41			125

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-	54 1		45
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-			45
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		N	-0-			45
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-			45
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-			45
*11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-			45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			40
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			40
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			40
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			40
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			40
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																						
BRITT 6													WELL #: 607		RRCID -> 216911		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 15350		PERF.12199 - 14612	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25								

BRITT RANCH "E" 8													WELL #: 6		RRCID -> 217244		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 14850		PERF.12680 - 14636	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4607		RRCID -> 217301		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 15520		PERF.13287 - 15072	
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-		55								
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-		55								
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2	66	9	N	60	115								
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	73 1	42								
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-	42								
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-	42								

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 3606		RRCID -> 217341		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 15650		PERF.13263 - 15546	
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-	18								
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-	18								
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-	18								
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-	18								
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-	18								
*11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-	18								

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 512		RRCID -> 218462		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 15650		PERF.13062 - 15487	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 3510		RRCID -> 218749		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 15576		PERF.13204 - 15418	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 607		RRCID -> 218922		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 15653		PERF.12958 - 15478	
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	-0-	4728	2	39	9	N	35	168 1	18							
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	-0-	4869	2	44	9	N	40		58							
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	-0-	4855	2	52	9	N	47		105							
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	-0-	4782	2	44	9	N	40		145							
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	-0-	4944	2	45	9	N	41	168 1	18							
*11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	-0-	4783	2	90	9	N	82		100							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1637	2	11	9	N	113
07		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1672	2	6	9	N	118
08		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1752	2	8	9	N	125
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	2	3	9	N	128
10		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	2	2	9	N	130
*11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	130

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576												
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-
07		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-
*11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234												
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	13
07		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	13
08		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	13
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	13
10		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1733	2	86	9	N	91
*11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1640	2	7	9	N	97

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746												
06		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1734	2	140	9	N	24
07		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1783	2	59	9	N	78
08		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1871	2	130	9	N	196
09		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1764	2	22	9	N	40
10		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1810	2	75	9	N	108
*11		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1902	2	120	9	N	24

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11/25/20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-			28
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			28
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	68	75	9	20
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			20
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			20
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			20

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-			41
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	89	98	9	130
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	36	40	9	166
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	38	42	9	39
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	2205	2	N	37	41	9	76
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2	N	56	62	9	132

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	-0-			23
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-			23
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			23
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-			23
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-			23
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			23

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	27	30	9	155
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	12	13	9	167
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-			167
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			10
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2	N	5	6	9	15
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	17	19	9	32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006												TOTAL DEPTH 15980	PERF.12998	- 15761
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	N	-0-			5	
07		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-			5	
08		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-			5	
09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	-0-			5	
10		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-			5	
*11		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-			5	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006												TOTAL DEPTH 15650	PERF.13138	- 15552
06		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-	177	1	17	
07		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-		3 5	17	
08		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-			17	
09		1650 X	987	-0-	-663	-0-	987	2	N	-0-			17	
10		1705 X	878	-0-	-827	-0-	878	2	N	-0-			17	
11		1530 X	1196	-0-	-334	-0-	1190	2	N	5	6	9	22	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006												TOTAL DEPTH 15850	PERF.13130	- 15716
06	DLQ	G-10	1619	-0-	1619	1619	1619	2	Y	-0-	45	1	28	
07		3000 N	1651	-0-	-1349	270	1614	2	Y	34			62	
08		1994 N	1724	-0-	-270	-0-	1721	2	Y	3	50	1	15	
09		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	Y	1			16	
10		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1636	2	Y	19			35	
*11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1537	2	Y	10	11	9	45	

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006												TOTAL DEPTH 15491	PERF.12850	- 15921
06		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-			44	
07		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	27	30	9	71	
08		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-			71	
09		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	31	34	9	102	
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-			102	
*11		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	6	89	1	19	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006												TOTAL DEPTH 15650	PERF.13110	- 15488
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	18	20	9	75	
07		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	15	17	9	90	
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	18	20	9	108	
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			108	
10		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2284	2	N	8	9	9	116	
*11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	14	15	9	130	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006												TOTAL DEPTH 15825	PERF.13213	- 15650
06		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	20	22	9	97	
07		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	13	14	9	110	
08		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1853	2	N	13	14	9	123	
09		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	13	14	9	55	
10		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	13	14	9	68	
*11		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	2	2	9	70	

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006												TOTAL DEPTH 15584	PERF.13074	- 15435
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			18	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			68	
*11		3000 N	6054	-0-	3054	3054	6006	2	N	44	48	9	112	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06	DLQ	G-10	2182	-0-	2182	2182	2182	2			Y	28
07		3000 N	2225	-0-	-775	1407	2188	2	37	9	Y	62
08		3100 N	2242	-0-	-858	549	2238	2	4	9	Y	15
09		2652 N	2103	-0-	-549	-0-	2102	2	1	9	Y	16
10		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2129	2	21	9	Y	35
*11		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2067	2	11	9	Y	45

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598												
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	33
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199												
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	17
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	17
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	17
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	17
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	391	2	100	9	N	108
*11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	108

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719												
06		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	130
07		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2188	2	1	9	N	131
08		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2019	2	6	9	N	136
09		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	136
10		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	2	2	9	N	138
*11		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	138

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132												
06		3150 X	2680	-0-	-470	-0-	2680	2			N	95
07		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2796	2	20	9	N	113
08		3069 X	2725	-0-	-344	-0-	2701	2	24	9	N	135
09		2970 X	2670	-0-	-300	-0-	2653	2	17	9	N	56
10		2759 X	2708	-0-	-51	-0-	2686	2	22	9	N	76
*11		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2661	2	30	9	N	103

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579												
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	51
07		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	51
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	51
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	51
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	51
*11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236												
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	25
07		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	25
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	25
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	25
10		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	25
*11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	50	-0-	50	50	2				N	-0-					33
11	14B2	EXT	65	-0-	65	115	2				N	-0-					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1834	2	223	9	N	203	187	1			75
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1841	2	13	9	N	12					87
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1899	2	20	9	N	18					105
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1764	2	20	9	N	18					123
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					123
*11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-	72	1			51

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					135
07	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	2922	2	40	9	N	36	136	1			35
08	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	2857	2	24	9	N	22					57
09	2850	X	2544	-0-	-306	-0-	2541	2	3	9	N	3					60
10	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	2663	2	18	9	N	16					76
*11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2586	2	17	9	N	15					91

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	913	-0-	913	913	913	2	Y	-0-			14
07	2098 N	1185	-0-	-913	-0-	1185	2	Y	-0-			14
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	Y	-0-			14
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	Y	-0-			14
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	Y	-0-			14
*11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	Y	-0-			14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

06	2760 X	2730	-0-	-30	-0-	2687	2	43 9 N	39	168 1		36
07	3193 X	3151	-0-	-42	-0-	3132	2	19 9 N	17			53
08	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3481	2	23 9 N	21			74
09	3180 X	2980	-0-	-200	-0-	2968	2	12 9 N	11			85
10	3286 X	3137	-0-	-149	-0-	3123	2	14 9 N	13			98
11	2730 X	2706	-0-	-24	-0-	2696	2	10 9 N	9			107

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

06	DLQ G-10	972	-0-	972	972	970	2	2 9 Y	2			36
07	2193 N	1221	-0-	-972	-0-	1220	2	1 9 Y	1			37
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	Y	-0-			37
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	Y	-0-			37
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	2	2 9 Y	2			39
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1 9 Y	1			40

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

06	DLQ G-10	513	-0-	513	513	513	2	Y	-0-			25
07	1037 N	524	-0-	-513	-0-	524	2	Y	-0-			25
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	Y	-0-			25
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-			25
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	Y	-0-			25
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	Y	-0-			25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

06	DLQ G-10	1402	-0-	1402	1402	1400	2	2 9 Y	2			36
07	3000 N	2126	-0-	-874	-0-	2125	2	1 9 Y	1			37
08	2463 N	1935	-0-	-528	-0-	1934	2	1 9 Y	1			38
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	Y	-0-			38
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	2	2 9 Y	2			40
*11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	Y	-0-			40

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-			72
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-			72
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-			72
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			72
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			72
*11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE
06	4800 X	4402	-0-	-398	-0-	4402	2				N	15
07	4526 X	4488	-0-	-38	-0-	4488	2				N	15
08	4805 X	4568	-0-	-237	-0-	4470	2	98	9		N	12
09	4470 X	4327	-0-	-143	-0-	4327	2				N	12
10	4588 X	4496	-0-	-92	-0-	4442	2	54	9		N	61
11	4410 X	4283	-0-	-127	-0-	4260	2	23	9		N	82

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533												
06	DLQ G-10	1853	-0-	1853	1853	1849	2	4	9		Y	17
07	3000 N	1831	-0-	-1169	684	1825	2	6	9		Y	22
08	2486 N	1802	-0-	-684	-0-	1794	2	8	9		Y	29
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1688	2	4	9		Y	33
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	2	8	9		Y	40
*11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1647	2	8	9		Y	47

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670												
06	DLQ G-10	520	-0-	520	520	520	2				Y	-0-
07	1066 X	546	-0-	-520	-0-	546	2				Y	-0-
08	1085 X	539	-0-	-546	-0-	539	2				Y	-0-
09	630 X	493	-0-	-137	-0-	493	2				Y	-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2				Y	-0-
*11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2				Y	-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642												
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1565	2	29	9		N	91
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1718	2	6	9		N	96
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535												
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2104	2	18	9		N	125
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2240	2	17	9		N	140
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2235	2	1	9		N	141
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2169	2	14	9		N	73
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2208	2	8	9		N	80
*11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2122	2	12	9		N	91

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442												
06	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5085	2	62	9		N	181
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5292	2	53	9		N	123
08	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5215	2	43	9		N	162
09	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5025	2	59	9		N	91
10	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4951	2	51	9		N	137
*11	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4863	2	61	9		N	115

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1387	2	4	9	N	47
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	N	48
08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1506	2	8	9	N	55
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1481	2	3	9	N	58
10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1497	2	3	9	N	61
*11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1406	2	11	9	N	71

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206												
06		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1823	2	13	9	N	28
07		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	28
08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1840	2	47	9	N	71
09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1789	2	96	9	N	158
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	158
*11		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2103	2	81	9	N	45

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636												
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	57
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	57
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	57
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	57
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	57
*11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	57

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701												
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	158
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	158
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	158
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	158
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	158
*11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672												
06		3030 X	2189	-0-	-841	-0-	2183	2	6	9	N	57
07		3317 X	2640	-0-	-677	-0-	2631	2	9	9	N	65
08		3162 X	2226	-0-	-936	-0-	2220	2	6	9	N	70
09		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2574	2	8	9	N	77
10		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2376	2	3	9	N	80
*11		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2352	2	8	9	N	87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
06	DLQ	G-10	793	-0-	793	793	793	2		Y	-0-	48
07		1622 N	829	-0-	-793	-0-	829	2		Y	-0-	48
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		Y	-0-	48
09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		Y	-0-	48
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		Y	-0-	48
*11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-	48

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280												
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-	30
07		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-	30
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-	30
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-	30
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-	30
*11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-	30

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099												
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1803	2	29	9	N	26
07		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	N	5
08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1971	2	22	9	N	20
10		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2207	2	11	9	N	10
*11		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1965	2	10	9	N	9

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935												
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-	48
07		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-	48
08		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-	48
09		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-	48
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-	48
*11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1720	2	111	9	N	101

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
*11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1826	-0-	1826	1826	1820	2	6	9	Y	5	37
07		3000 N	1648	-0-	-1352	474	1645	2	3	9	Y	3	40
08		1988 N	1514	-0-	-474	-0-	1514	2			Y	-0-	40
09		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1519	2	26	9	Y	24	64
10		3100 N	4902	-0-	1802	1802	4898	2	4	9	Y	4	18
*11		3000 N	4700	-0-	1700	3502	4696	2	4	9	Y	4	22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

06	DLQ	G-10	2263	-0-	2263	2263	2231	2	32	9	Y	29	37
07		3000 N	2027	-0-	-973	1290	1985	2	42	9	Y	38	75
08		3100 N	1914	-0-	-1186	104	1901	2	13	9	Y	12	87
09		1947 N	1843	-0-	-104	-0-	1806	2	37	9	Y	34	121
10		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	2	15	9	Y	14	135
*11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2157	2	20	9	Y	18	153

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

06	DLQ	G-10	2395	-0-	2395	2395	2384	2	11	9	Y	10	15
07		4811 X	2416	-0-	-2395	-0-	2408	2	8	9	Y	7	9
08		2511 X	2508	-0-	-3	-0-	2502	2	6	9	Y	5	14
09		2430 X	2345	-0-	-85	-0-	2330	2	15	9	Y	14	14
10		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2329	2	17	9	Y	15	29
*11		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2252	2	13	9	Y	12	18

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

06		2820 X	2688	-0-	-132	-0-	2688	2			N	-0-	39
07		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-	39
08		2976 X	2784	-0-	-192	-0-	2784	2			N	-0-	39
09		2790 X	1794	-0-	-996	-0-	1794	2			N	-0-	39
10		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-				N	-0-	39
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-				N	-0-	39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

06		2640 X	2530	-0-	-110	-0-	2530	2			N	-0-	22
07		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-	22
08		2759 X	2583	-0-	-176	-0-	2583	2			N	-0-	22
09		2550 X	2463	-0-	-87	-0-	2463	2			N	-0-	22
10		2635 X	2436	-0-	-199	-0-	2436	2			N	-0-	22
11		2520 X	2334	-0-	-186	-0-	2334	2			N	-0-	22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

06		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1700	2	11	9	N	10	73
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1697	2	18	9	N	16	89
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1545	2	13	9	N	12	101
09		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	N	3	104
10		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1538	2	9	9	N	8	112
*11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1449	2	13	9	N	12	124

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	3790	-0-	3790	3790	3784	2	6	9	Y	5		37
07		7919 X	4129	-0-	-3790	-0-	4126	2	3	9	Y	3		40
08		4185 X	4093	-0-	-92	-0-	4093	2			Y	-0-		40
09		4050 X	3665	-0-	-385	-0-	3639	2	26	9	Y	24		64
10		4185 X	4131	-0-	-54	-0-	4127	2	4	9	Y	4	50 1	18
*11		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3987	2	4	9	Y	4		22

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241														
06	DLQ	G-10	1966	-0-	1966	1966	1960	2	6	9	Y	5		72
07		2800 N	2024	-0-	-776	-0-	2018	2	6	9	Y	5		77
08		3100 N	1928	-0-	-1172	-18	1915	2	13	9	Y	12		89
09		1969 N	1951	-0-	-18	-0-	1944	2	7	9	Y	6		95
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2038	2	50	9	Y	45		140
*11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1720	2	8	9	Y	7		147

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368														
06		3570 X	3522	-0-	-48	-0-	3309	2	213	9	N	194	56 1	156
07		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3519	2	99	9	N	90		246
08		3751 X	3522	-0-	-229	-0-	3457	2	65	9	N	59	190 1	115
09		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3429	2	67	9	N	61		176
10		3627 X	3474	-0-	-153	-0-	3428	2	46	9	N	42		218
11		3510 X	3310	-0-	-200	-0-	3220	2	90	9	N	82	116 1	184

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779														
06	DLQ	G-10	2532	-0-	2532	2532	2530	2	2	9	Y	2	15 1	4
07		2800 N	2668	-0-	-132	-0-	2400	2	4	9	Y	4		8
08		3100 N	2677	-0-	-423	-0-	1977	2	1	9	Y	1		9
09		3000 N	2640	-0-	-360	-0-	1617	2	4	9	Y	4		13
10		3100 N	2677	-0-	-423	-0-	1194	2	1	9	Y	1		14
*11		3000 N	2630	-0-	-370	-0-	824	2	2	9	Y	2		16

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126														
06		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-		81
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-		81
08		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-		81
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-		81
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-		81
*11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-		81

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19		43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	38 1	19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11		30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	29 1	27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26		53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	45 1	31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	2462	2	22	9	Y	20			30
07	2800 N	2547	-0-	-253	2231	2533	2	14	9	Y	13	26	1	17
08	3100 N	2532	-0-	-568	1663	2520	2	12	9	Y	11			28
09	3000 N	2531	-0-	-469	1194	2502	2	29	9	Y	26	27	1	27
10	3100 N	2576	-0-	-524	670	2547	2	29	9	Y	26			53
*11	3000 N	2486	-0-	-514	156	2461	2	25	9	Y	23	45	1	31

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582														
06	DLQ G-10	2674	-0-	2674	2674	2661	2	13	9	Y	12	25	1	12
07	2800 N	2849	-0-	49	2723	2843	2	6	9	Y	5			17
08	3100 N	2872	-0-	-228	2495	2855	2	17	9	Y	15	23	1	9
09	3000 N	2796	-0-	-204	2291	2788	2	8	9	Y	7			16
10	3100 N	2440	-0-	-660	1631	2432	2	8	9	Y	7			23
*11	3000 N	1885	-0-	-1115	516	1872	2	13	9	Y	12	22	1	13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558														
06	DLQ G-10	2527	-0-	2527	2527	2527	2			Y	-0-			34
07	2800 N	2453	-0-	-347	2180	2419	2	34	9	Y	31	59	1	6
08	3100 N	2452	-0-	-648	1532	2452	2			Y	-0-			6
09	3000 N	2278	-0-	-722	810	2278	2			Y	-0-			6
10	3100 N	2344	-0-	-756	54	2344	2			Y	-0-			6
*11	2348 N	2294	-0-	-54	-0-	2251	2	43	9	Y	39	34	1	11

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191														
06	2970 X	2177	-0-	-793	-0-	2152	2	25	9	N	23			142
07	2604 X	2331	-0-	-273	-0-	2310	2	21	9	N	19			161
08	2759 X	2294	-0-	-465	-0-	2257	2	37	9	N	34	102	1	93
09	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2430	2	32	9	N	29			122
10	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2569	2	39	9	N	35	87	1	70
11	2190 X	2007	-0-	-183	-0-	1962	2	45	9	N	41			111

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775														
06	DLQ G-10	387	-0-	387	387	386	2	1	9	Y	1			35
07	387 N	-0-	-0-	-387	-0-					Y	1			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580														
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			32
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			32
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			32
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	1949	2	188	9	N	171			203
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	168	1	33
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-		2 5	33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				41
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				41
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				41
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1887	2	2	9	N	2				54
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-				54
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1858	2	48	9	N	44	78	1		20
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-				20
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-				20
*11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-				20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

06	DLQ G-10	3204	-0-	3204	3204	3204	2			Y	-0-				34
07	6538 X	3334	-0-	-3204	-0-	3298	2	36	9	Y	33	60	1		7
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-				7
09	3480 X	3346	-0-	-134	-0-	3346	2			Y	-0-				7
10	3503 X	3275	-0-	-228	-0-	3275	2			Y	-0-				7
11	3210 X	3206	-0-	-4	-0-	3163	2	43	9	Y	39	35	1		11

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

06	DLQ G-10	2062	-0-	2062	2118	2050	2	12	9	Y	11	21	1		10
07	2800 N	2053	-0-	-747	1371	2047	2	6	9	Y	5				15
08	3100 N	2073	-0-	-1027	344	2061	2	12	9	Y	11	19	1		7
09	2336 X	1992	-0-	-344	-0-	1985	2	7	9	Y	6				13
10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2086	2	7	9	Y	6				19
*11	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	Y	10	18	1		11

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-				37
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-				37
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-				37
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-				37
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-				37
*11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-				37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

06	DLQ G-10	1995	-0-	1995	1995	1988	2	7	9	Y	6	28	1		8
07	2800 N	1982	-0-	-818	1177	1975	2	7	9	Y	6				14
08	3100 N	2030	-0-	-1070	107	2027	2	3	9	Y	3				17
09	2263 N	2156	-0-	-107	-0-	2149	2	7	9	Y	6				23
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2174	2	2	9	Y	2				25
*11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2054	2	3	9	Y	3				28

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

06	DLQ G-10	1840	-0-	1840	1840	1838	2	2	9	Y	2				21
07	4022 X	2182	-0-	-1840	-0-	2135	2	47	9	Y	43				64
08	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2446	2	4	9	Y	4				68
09	2730 X	2412	-0-	-318	-0-	2412	2			Y	-0-	61	1		7
10	2604 X	2490	-0-	-114	-0-	2453	2	37	9	Y	34				41
*11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2493	2	19	9	Y	17				58

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	601	-0-	601	601	601	2			Y	-0-				14
07		1432 N	831	-0-	-601	-0-	831	2			Y	-0-				14
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-				14
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-				14
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-				14
*11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-				14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748																
06	DLQ	G-10	2949	-0-	2949	2949	2869	2	80	9	Y	73	141	1		69
07		5984 X	3035	-0-	-2949	-0-	3004	2	31	9	Y	28				97
08		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3066	2	89	9	Y	81	129	1		49
09		3150 X	2973	-0-	-177	-0-	2930	2	43	9	Y	39				88
10		3255 X	3056	-0-	-199	-0-	3014	2	42	9	Y	38				126
*11		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2980	2	73	9	Y	66	119	1		73

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A																
06		3630 X	3370	-0-	-260	-0-	3360	2	10	9	N	9	114	1		52
07		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-				52
08		4154 X	3577	-0-	-577	-0-	3370	2	207	9	N	188	189	1		51
09		3570 X	3346	-0-	-224	-0-	3346	2			N	-0-				51
10		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3602	2	149	9	N	135	127	1		59
11		3360 X	3145	-0-	-215	-0-	3060	2	85	9	N	77				136

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540																
06	DLQ	G-10	4164	-0-	4164	4164	4164	2			Y	-0-				34
07		8383 X	4219	-0-	-4164	-0-	4183	2	36	9	Y	33	60	1		7
08		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-				7
09		4170 X	2673	-0-	-1497	-0-	2673	2			Y	-0-				7
10		4309 X	3854	-0-	-455	-0-	3854	2			Y	-0-				7
11		4170 X	3492	-0-	-678	-0-	3449	2	43	9	Y	39	35	1		11

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410																
06	DLQ	G-10	2561	-0-	2561	2561	2559	2	2	9	Y	2				21
07		2800 N	2618	-0-	-182	2379	2571	2	47	9	Y	43				64
08		3100 N	2622	-0-	-478	1901	2618	2	4	9	Y	4				68
09		3000 N	2456	-0-	-544	1357	2456	2			Y	-0-	61	1		7
10		3100 N	2547	-0-	-553	804	2510	2	37	9	Y	34				41
*11		3000 N	2402	-0-	-598	206	2383	2	19	9	Y	17				58

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913																
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				40
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	597	2	92	9	N	84	71	1		53
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				53
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	555	2	31	9	N	28				81
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	527	2	42	9	N	38	103	1		16
*11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	444	2	70	9	N	64				80

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746																
06	DLQ	G-10	1980	-0-	1980	1980	1977	2	3	9	Y	3				21
07		2800 N	2084	-0-	-716	1264	2038	2	46	9	Y	42				63
08		3100 N	1983	-0-	-1117	147	1979	2	4	9	Y	4				67
09		2026 N	1879	-0-	-147	-0-	1879	2			Y	-0-	60	1		7
10		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1884	2	37	9	Y	34				41
*11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1752	2	18	9	Y	16				57

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2341	2	47	9	N	43					82
07		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1756	2	10	9	N	9					91
08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1850	2	3	9	N	3	60	1			34
09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					34
10		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1791	2	14	9	N	13					47
*11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					47

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680																	
06		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2421	2	30	9	N	27					124
07		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2495	2	3	9	N	3					127
08		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2546	2	6	9	N	5					132
09		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2454	2	6	9	N	5					137
10		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2487	2	9	9	N	8					145
*11		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2444	2	6	9	N	5					150

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776																	
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					13
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					13
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					13
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					13
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					13
*11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258																	
06	DLQ	G-10	574	-0-	574	574	574	2			Y	-0-					32
07		1103 X	529	-0-	-574	-0-	529	2			Y	-0-					32
08		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					32
09		1170 X	539	-0-	-631	-0-	539	2			Y	-0-					32
10		589 X	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					32
11		570 X	519	-0-	-51	-0-	519	2			Y	-0-					32

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141																	
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					72
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1258	2	13	9	N	12					84
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	2	8	9	N	7					91
09		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	N	3					94
10		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1475	2	7	9	N	6					100
*11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	N	2					102

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297																	
06	DLQ	G-10	1195	-0-	1195	1195	1195	2			Y	-0-					-0-
07		2440 N	1245	-0-	-1195	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
08		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
10		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
*11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																						
BRITT 6													WELL #: 16		RRCID -> 249437		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15120		PERF.12534 - 15014	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		2144	2	25	9	N	23	180	1		51					
07		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		2282	2	25	9	N	23				74					
08		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		2213	2	32	9	N	29				103					
09		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-		2187	2	20	9	N	18				121					
10		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-		2251	2	24	9	N	22				143					
*11		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1934	2	26	9	N	24				167					

DOBSON RANCH 1													WELL #: 401		RRCID -> 249767		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12644 - 13366	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

BRITT													WELL #: 607		RRCID -> 250563		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12439 - 14892	
06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1272	2			N	-0-				53					
07		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		1330	2			N	-0-				53					
08		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		1301	2			N	-0-				53					
09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1157	2			N	-0-				53					
10		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1286	2			N	-0-				53					
*11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		1201	2	74	9	N	67				120					

BRITT 5													WELL #: 1005		RRCID -> 251182		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 15050		PERF.12226 - 14893	
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1136	2			N	-0-				92					
07		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		1447	2			N	-0-				92					
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1328	2			N	-0-				92					
09		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1256	2			N	-0-				92					
10		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1357	2	2	9	N	2				94					
*11		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		1643	2	1	9	N	1				95					

HUFF RANCH 47													WELL #: 4		RRCID -> 251378		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 15515		PERF.13062 - 15130	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12					

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 3612		RRCID -> 252006		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 15663		PERF.12610 - 15662	
06		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		2345	2			N	-0-				64					
07		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-		2472	2			N	-0-				64					
08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		2246	2			N	-0-				64					
09		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		2065	2			N	-0-				64					
10		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		2109	2			N	-0-				64					
*11		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		2033	2			N	-0-				64					

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4514		RRCID -> 252008		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 15681		PERF.12970 - 15518	
06		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		2504	2	2	9	N	2				33					
07		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-		2569	2			N	-0-				33					
08		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-		2568	2			N	-0-				33					
09		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		2425	2	1	9	N	1				34					
10		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-		2521	2	2	9	N	2				36					
*11		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-		2396	2	3	9	N	3				39					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2708 2	9 9	N	8			130	
07		2325 X	2013	-0-	-312	-0-	2011 2	2 9	N	2			132	
08		3410 X	1961	-0-	-1449	-0-	1952 2	9 9	N	8			140	
09		3300 X	1890	-0-	-1410	-0-	1876 2	14 9	N	13	96 1		57	
10		3193 X	2030	-0-	-1163	-0-	2019 2	11 9	N	10			67	
11		2730 X	1647	-0-	-1083	-0-	1647 2		N	-0-			67	

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461														
06	DLQ	G-10	504	-0-	504	-0-	504 2		Y	-0-			82	
07		1318 N	814	-0-	-504	-0-	814 2		Y	-0-			82	
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		Y	-0-			82	
09		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		Y	-0-			82	
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		Y	-0-			82	
*11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		Y	-0-			82	

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010														
06		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6045 2	123 9	N	112	189 1		210	
07		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6380 2	85 9	N	77	179 1		108	
08		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5238 2	130 9	N	118			226	
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	17			243	
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	185 1		58	
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			58	

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A														
06		11550 X	11094	-0-	-456	-0-	11065 2	29 9	N	26			44	
07		11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	11403 2	22 9	N	20			64	
08		11966 X	9379	-0-	-2587	-0-	9342 2	37 9	N	34			98	
09		11490 X	10985	-0-	-505	-0-	10951 2	34 9	N	31			129	
10		11687 X	10702	-0-	-985	-0-	10694 2	8 9	N	7			136	
11		11100 X	10818	-0-	-282	-0-	10801 2	17 9	N	15	62 1		89	

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005														
06		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1927 2	1 9	N	1	76 1		15	
07		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		N	-0-			15	
08		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-			15	
09		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-			15	
10		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2181 2	2 9	N	-0-			17	
*11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-			17	

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952														
06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			73	
07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			73	
08		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-			73	
09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-			73	
10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-			73	
*11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			73	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554														
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-		44
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-		44
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-		44
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-		44
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-		44
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-		44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292														
06	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	-0-	11074	2	162	9	N	147	212
07	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	-0-	10978	2	128	9	N	116	143
08	11129	X	10937	-0-	-192	-0-	-0-	10742	2	195	9	N	177	320
09	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	-0-	11818	2	173	9	N	157	281
10	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	-0-	12019	2	130	9	N	118	204
11	10770	X	9980	-0-	-790	-0-	-0-	9838	2	142	9	N	129	333

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894														
06	14B2	EXT	1	-0-	1	206	1	2			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	207	1	2			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	208	1	2			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	209	1	2			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	210	1	2			N	-0-		-0-
*11	211	X	1	-0-	-210	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217														
06	DLQ	G-10	2491	-0-	2491	2491	2481	2	10	9	Y	9		39
07	2800	N	2641	-0-	-159	2332	2633	2	8	9	Y	7		46
08	3100	N	2623	-0-	-477	1855	2617	2	6	9	Y	5		51
09	3000	N	2446	-0-	-554	1301	2443	2	3	9	Y	3		54
10	3100	N	2567	-0-	-533	768	2564	2	3	9	Y	3	46	11
*11	3000	N	2458	-0-	-542	226	2439	2	19	9	Y	17		28

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205														
06	DLQ	G-10	2018	-0-	2018	2018	2008	2	10	9	Y	9		39
07	2800	N	1963	-0-	-837	1181	1955	2	8	9	Y	7		46
08	3100	N	1998	-0-	-1102	79	1992	2	6	9	Y	5		51
09	1927	N	1848	-0-	-79	-0-	1845	2	3	9	Y	3		54
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1878	2	3	9	Y	3	46	11
*11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1846	2	19	9	Y	17		28

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221														
06	DLQ	G-10	457	-0-	457	457	457	2			Y	-0-		-0-
07	1047	N	590	-0-	-457	-0-	590	2			Y	-0-		-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-		-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-		-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-		-0-
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	8475	-0-	8475	8475	8475	2			Y	-0-					-0-
07		16234 X	7759	-0-	-8475	-0-	7759	2			Y	-0-					-0-
08		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			Y	-0-					-0-
09		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			Y	-0-					-0-
10		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			Y	-0-					-0-
11		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518																	
06		8580 X	7333	-0-	-1247	-0-	7188	2	145	9	N	132	375	1			176
07		8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8519	2	136	9	N	124					300
08		9145 X	8854	-0-	-291	-0-	8661	2	193	9	N	175	188	1			287
09		8790 X	8784	-0-	-6	-0-	8621	2	163	9	N	148					435
10		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8765	2	155	9	N	141	189	1			387
*11		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8328	2	212	9	N	193	377	1			203

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					50

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946																	
06		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					59
07		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					59
08		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2108	2	114	9	N	104					163
09		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	4	89	1			78
10		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	N	-0-	61	1	1	5	16
*11		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					16

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280																	
06		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3881	2	83	9	N	75	188	1			176
07		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	83					259
08		4402 X	4003	-0-	-399	-0-	3922	2	81	9	N	74					333
09		3990 X	3675	-0-	-315	-0-	3627	2	48	9	N	44	187	1			190
10		4123 X	3486	-0-	-637	-0-	3458	2	28	9	N	25					215
11		3960 X	3171	-0-	-789	-0-	3142	2	29	9	N	26					241

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952																	
06		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					21
07		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					21
08		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					21
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					21
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					21
*11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					21

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397																	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	
06	DLQ G-10	11508	-0-	11508		11508	2		Y	-0-		-0-
07	21589 X	10081	-0-	-11508		-0-	10081	2	Y	-0-		-0-
08	10237 X	10237	-0-	-0-		-0-	10237	2	Y	-0-		-0-
09	7140 X	7115	-0-	-25		-0-	7115	2	Y	-0-		-0-
10	8382 X	8382	-0-	-0-		-0-	8382	2	Y	-0-		-0-
11	7140 X	NO RPT	-0-	-7140		-0-			Y	NO RPT		-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875												
06	DLQ G-10	9773	-0-	9773		9773	2		Y	-0-		-0-
07	19389 X	9616	-0-	-9773		-0-	9616	2	Y	-0-		-0-
08	9543 X	9543	-0-	-0-		-0-	9543	2	Y	-0-		-0-
09	9870 X	9213	-0-	-657		-0-	9213	2	Y	-0-		-0-
10	10199 X	9052	-0-	-1147		-0-	9052	2	Y	-0-		-0-
11	9780 X	8129	-0-	-1651		-0-	8129	2	Y	-0-		-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909												
06	DLQ G-10	3764	-0-	3764		3764	2		Y	-0-		-0-
07	7522 X	3758	-0-	-3764		-0-	3758	2	Y	-0-		-0-
08	3565 X	3565	-0-	-0-		-0-	3565	2	Y	-0-		-0-
09	3690 X	3319	-0-	-371		-0-	3319	2	Y	-0-		-0-
10	3813 X	3538	-0-	-275		-0-	3538	2	Y	-0-		-0-
11	3690 X	3247	-0-	-443		-0-	3247	2	Y	-0-		-0-

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200												
06	DLQ G-10	18510	-0-	18510		18510	2		Y	-0-		-0-
07	37477 X	18967	-0-	-18510		-0-	18967	2	Y	-0-		-0-
08	17918 X	17918	-0-	-0-		-0-	17918	2	Y	-0-		-0-
09	18341 X	18341	-0-	-0-		-0-	18341	2	Y	-0-		-0-
10	18410 X	18410	-0-	-0-		-0-	18410	2	Y	-0-		-0-
*11	17876 X	17876	-0-	-0-		-0-	17876	2	Y	-0-		-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961												
06	8795 X	8795	-0-	-0-		-0-	8795	2	N	-0-		-0-
07	9937 X	9937	-0-	-0-		-0-	9937	2	N	-0-		-0-
08	10144 X	10144	-0-	-0-		-0-	10144	2	N	-0-		-0-
09	9596 X	9596	-0-	-0-		-0-	9596	2	N	-0-		-0-
*10	10389 X	10389	-0-	-0-		-0-	10389	2	N	-0-		-0-
*11	9268 X	9268	-0-	-0-		-0-	9268	2	N	-0-		-0-

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931												
06	DLQ G-10	4434	-0-	4434		4434	2		Y	-0-		-0-
07	8705 X	4271	-0-	-4434		-0-	4271	2	Y	-0-		-0-
08	3410 X	3410	-0-	-0-		-0-	3410	2	Y	-0-		-0-
09	5130 X	2936	-0-	-2194		-0-	2936	2	Y	-0-		-0-
10	5270 X	3481	-0-	-1789		-0-	3481	2	Y	-0-		-0-
11	4440 X	2677	-0-	-1763		-0-	2677	2	Y	-0-		-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457												
06	6240 X	-0-	-0-	-6240		-0-			N	-0-		74
07	1085 X	-0-	-0-	-1085		-0-			N	-0-		74
08	93 X	-0-	-0-	-93		-0-			N	-0-		74
09	90 X	-0-	-0-	-90		-0-			N	-0-		74
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		74
*11	827 X	827	-0-	-0-		-0-	827	2	N	-0-		74

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011													TOTAL DEPTH	11824	PERF.12250	- 16538
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	DLQ	G-10	3090	-0-	3090	3090	2984	2	106	9	Y	96	134	1	74	
07		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	68	53	1	89	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	51	1	104	
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	36	105	1	35	
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	22	27	1	30	
*11		410 X	410	-0-	-0-	-0-	360	1	50	9	Y	45			75	
D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010													TOTAL DEPTH	13774	PERF.14280	- 18573
06		11280 X	11115	-0-	-165	-0-	11084	2	31	9	N	28			188	
07		11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	11398	2	30	9	N	27			215	
08		12648 X	11339	-0-	-1309	-0-	11314	2	25	9	N	23	167	1	71	
09		11340 X	10855	-0-	-485	-0-	10834	2	21	9	N	19			90	
10		11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	28			118	
11		11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT			118	
BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013													TOTAL DEPTH	12217	PERF.12384	- 16485
06		4680 X	4534	-0-	-146	-0-	4509	2	25	9	N	23			148	
07		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4639	2	177	9	N	161	191	1	118	
08		4960 X	4632	-0-	-328	-0-	4610	2	22	9	N	20			138	
09		4530 X	3239	-0-	-1291	-0-	3060	2	179	9	N	163	185	1	116	
10		4681 X	4671	-0-	-10	-0-	4613	2	58	9	N	53			169	
11		4530 X	4445	-0-	-85	-0-	4372	2	73	9	N	66	196	1	39	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010													TOTAL DEPTH	12996	PERF.13580	- 19893
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010													TOTAL DEPTH	14196	PERF.14662	- 16180
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-	
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-	
THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010													TOTAL DEPTH	14266	PERF.14621	- 18416
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-	
BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010													TOTAL DEPTH	14134	PERF.14604	- 19076
06		2460 X	2139	-0-	-321	-0-	2139	2			N	-0-			-0-	
07		2604 X	2192	-0-	-412	-0-	2192	2			N	-0-			-0-	
08		2356 X	2152	-0-	-204	-0-	2152	2			N	-0-			-0-	
09		2220 X	2061	-0-	-159	-0-	2061	2			N	-0-			-0-	
10		2232 X	2037	-0-	-195	-0-	2037	2			N	-0-			-0-	
11		2130 X	1943	-0-	-187	-0-	1943	2			N	-0-			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5198	2	142	9	N	129			380
07	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5672	2	113	9	N	103	172	1	311
08	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7680	2	67	9	N	61			372
09	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5320	2	78	9	N	71	190	1	253
10	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5008	2	58	9	N	53			306
*11	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4950	2	77	9	N	70			376

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334														
06	T. A.	4237	-0-	4237	29524	4237	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	4075	-0-	4075	33599	4075	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	3738	-0-	3738	37337	3738	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	4075	-0-	4075	41412	4075	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	8662	-0-	8662	50074	8662	2			Y	-0-			-0-
*11	59343 X	9269	-0-	-50074	-0-	9269	2			Y	-0-			-0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595														
06	DLQ G-10	21431	-0-	21431	21431	20764	2	667	9	Y	606	564	1	294
07	43363 X	21932	-0-	-21431	-0-	21326	2	606	9	Y	551	190	1	655
08	21814 X	21814	-0-	-0-	-0-	21206	2	608	9	Y	553	925	1	283
09	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	19863	2	585	9	Y	532	382	1	433
10	20065 X	20065	-0-	-0-	-0-	19514	2	551	9	Y	501	484	1	450
*11	19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	18802	2	595	9	Y	541	586	1	405

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863														
06	12150 X	11603	-0-	-547	-0-	11603	2			N	-0-			-0-
07	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-			-0-
08	12307 X	11799	-0-	-508	-0-	11799	2			N	-0-			-0-
09	11850 X	11328	-0-	-522	-0-	11328	2			N	-0-			-0-
10	11997 X	11763	-0-	-234	-0-	11763	2			N	-0-			-0-
11	11610 X	11395	-0-	-215	-0-	11395	2			N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608														
06	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	16761	2	177	9	N	161			601
07	16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	16214	2	185	9	N	168	384	1	385
08	16626 X	16626	-0-	-0-	-0-	16446	2	180	9	N	164	252	1	297
09	18240 X	15606	-0-	-2634	-0-	15434	2	172	9	N	156	187	1	266
10	18848 X	16807	-0-	-2041	-0-	16620	2	187	9	N	170			436
11	16950 X	16018	-0-	-932	-0-	15909	2	109	9	N	99	194	1	341

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688														
06	14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	14253	2	365	9	N	332	379	1	170
07	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	13570	2	355	9	N	323	185	1	308
08	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	15046	2	353	9	N	321	365	1	264
09	17159 X	17159	-0-	-0-	-0-	16773	2	386	9	N	351	384	1	231
10	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	15278	2	382	9	N	347	381	1	197
*11	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	12108	2	411	9	N	374	379	1	192

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011												TOTAL DEPTH	12063	PERF.12516	- 16898	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013												TOTAL DEPTH	12930	PERF.12910	- 16864	
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-			35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-			35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010												TOTAL DEPTH	14248	PERF.14559	- 18811	
06		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-			135
07		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-			135
08		9 X	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-			135
09		60 X	16	-0-	-44	-0-	16	2				N	-0-			135
10		62 X	39	-0-	-23	-0-	39	2				N	-0-			135
11		60 X	45	-0-	-15	-0-	45	2				N	-0-			135

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010												TOTAL DEPTH	14306	PERF.14739	- 18920	
06		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2				N	-0-			23
07		8215 X	8038	-0-	-177	-0-	8038	2				N	-0-			23
08		7936 X	7363	-0-	-573	-0-	7363	2				N	-0-			23
09		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2				N	-0-			23
10		8153 X	7716	-0-	-437	-0-	7598	2	118	9		N	107			130
11		7590 X	5749	-0-	-1841	-0-	5746	2	3	9		N	3			133

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012												TOTAL DEPTH	11234	PERF.11775	- 16041	
06		3360 X	2220	-0-	-1140	-0-	2139	2	81	9		N	74			160
07		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3670	2	130	9		N	118	190	1	88
08		3472 X	3425	-0-	-47	-0-	3306	2	119	9		N	108			196
09		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2677	2	83	9		N	75	188	1	83
10		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4750	2	150	9		N	136	181	1	38
*11		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	1620	1	5161	2		N	173			211
							190	9								

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010												TOTAL DEPTH	12019	PERF.12653	- 16839	
06		4080 X	2802	-0-	-1278	-0-	2645	2	157	9		N	143	193	1	89
07		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3027	2	184	9		N	167			256
08		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3164	2	213	9		N	194	380	1	70
09		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3207	2	193	9		N	175	192	1	53
*10		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4044	2	198	9		N	180			233
*11		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	2985	2	188	9		N	171	187	1	217

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012													TOTAL DEPTH	11945	PERF.12450	- 16807	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1082	-0-	1082	1082	930	2	152	9	Y	138	190	1			65
07		1822 N	740	-0-	-1082	-0-	609	2	131	9	Y	119	91	1			93
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	560	2	161	9	Y	146	187	1			52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	93	1			59
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	94	1			76
*11		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	1462	1	1146	2	Y	128	162	1			42
							141	9									
DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010													TOTAL DEPTH	12625	PERF.14683	- 15994	
06		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	1044	1	4050	2	N	65	188	1			79
							72	9									
07		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	1009	1	2246	2	N	30					109
							33	9									
08		6014 X	2695	-0-	-3319	-0-	718	1	1867	2	N	100					209
							110	9									
09		5820 X	4401	-0-	-1419	-0-	1044	1	3254	2	N	94	187	1			116
							103	9									
10		5549 X	5394	-0-	-155	-0-	1079	1	4207	2	N	98					214
							108	9									
11		5160 X	3906	-0-	-1254	-0-	70	1	3788	2	N	44	178	1			80
							48	9									
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011													TOTAL DEPTH	11164	PERF.11522	- 15632	
06		9330 X	9054	-0-	-276	-0-	1401	1	7211	2	N	402	546	1			113
							442	9									
07		9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	1414	1	7232	2	N	412	187	1			338
							453	9									
08		9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	1414	1	7957	2	N	446	544	1			240
							491	9									
09		9330 X	7801	-0-	-1529	-0-	1368	1	6086	2	N	315	370	1			185
							347	9									
10		9641 X	6551	-0-	-3090	-0-	1414	1	4799	2	N	307	190	1			302
							338	9									
11		9060 X	6154	-0-	-2906	-0-	1368	1	4468	2	N	289	373	1			218
							318	9									
SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010													TOTAL DEPTH	12960	PERF.12800	- 16156	
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	833	1	112	9	N	102					201
07		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	864	1	29	2	N	116					317
							128	9									
08		3100 N	3408	-0-	308	308	878	1	2467	2	N	57	188	1			186
							63	9									
09		2439 N	2131	-0-	-308	-0-	312	1	1720	2	N	90					276
							99	9									
10		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1365	2	69	9	N	63	189	1			150
*11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1242	2	96	9	N	87					237
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010													TOTAL DEPTH	13043	PERF.13080	- 17303	
06		6990 X	6328	-0-	-662	-0-	6283	2	45	9	N	41					161
07		6262 X	6255	-0-	-7	-0-	6215	2	40	9	N	36					197
08		7440 X	6939	-0-	-501	-0-	6829	2	110	9	N	100	187	1			110
09		6720 X	5898	-0-	-822	-0-	5748	2	150	9	N	136	179	1			67
10		6944 X	6021	-0-	-923	-0-	5956	2	65	9	N	59					126
11		6330 X	5134	-0-	-1196	-0-	4959	2	175	9	N	159	190	1			95

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12140	PERF.12213	-	16438
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4595	2	68	9	N	62	172	1	69			
07		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4108	2	89	9	N	81			150			
08		4309 X	3871	-0-	-438	-0-	3781	2	90	9	N	82			232			
09		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4833	2	92	9	N	84	193	1	123			
10		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6564	2	114	9	N	104			227			
11		4170 X	3317	-0-	-853	-0-	3245	2	72	9	N	65	195	1	97			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13595	-	20834
06		6180 X	5348	-0-	-832	-0-	5225	2	123	9	N	112	179	1	58			
07		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6391	2	193	9	N	175			233			
08		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	6882	2	202	9	N	184	189	1	228			
09		6810 X	6714	-0-	-96	-0-	6512	2	202	9	N	184	301	1	111			
10		7037 X	6692	-0-	-345	-0-	6514	2	178	9	N	162	192	1	81			
*11		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5350	2	198	9	N	180			261			

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011													TOTAL	DEPTH	12587	PERF.12837	-	17132
06		15523 X	15523	-0-	-0-	-0-	15190	2	333	9	N	303	186	1	250			
07		15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	15502	2	301	9	N	274	186	1	338			
08		16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	15786	2	304	9	N	276	381	1	233			
09		15726 X	15726	-0-	-0-	-0-	15431	2	295	9	N	268	387	1	114			
10		16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	16048	2	352	9	N	320	201	1	233			
*11		15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	14863	2	255	9	N	232	235	1	230			

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL	DEPTH	13074	PERF.13742	-	18127
06		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			26			
07		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			26			
08		3720 X	74	-0-	-3646	-0-	74	2			N	-0-			26			
09		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3548	2	194	9	N	176	189	1	13			
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			13			
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			13			

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011													TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12730	-	16976
06	DLQ	G-10	3941	-0-	3941	3941	3779	2	162	9	Y	147	192	1	87			
07		8058 X	4117	-0-	-3941	-0-	3959	2	158	9	Y	144	145	1	86			
08		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	3907	2	190	9	Y	173	139	1	120			
09		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3818	2	188	9	Y	171	213	1	78			
10		3906 X	3682	-0-	-224	-0-	3524	2	158	9	Y	144	141	1	81			
11		3780 X	3506	-0-	-274	-0-	3360	2	146	9	Y	133	128	1	86			

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011													TOTAL	DEPTH	11188	PERF.11470	-	15752
06		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	1152	1	7185	2	N	292	386	1	369			
							321	9										
07		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	1190	1	6404	2	N	124			493			
							136	9										
08		10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	1160	1	9317	2	N	250	372	1	371			
							275	9										
09		11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	1152	1	10251	2	N	370	550	1	191			
							407	9										
10		11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	1313	1	9761	2	N	319			510			
							351	9										
*11		11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	1346	1	9904	2	N	379	368	1	521			
							417	9										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13008	-	20378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
06		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6625	2	153	9	N	139	187	1	137			
07		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6447	2	145	9	N	132			269			
08		6355 X	6302	-0-	-53	-0-	6160	2	142	9	N	129	192	1	206			
09		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6255	2	150	9	N	136	128	1	214			
10		7006 X	6393	-0-	-613	-0-	6254	2	139	9	N	126	182	1	158			
11		6780 X	6214	-0-	-566	-0-	6037	2	177	9	N	161			319			
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011													TOTAL	DEPTH	13055	PERF.13388	-	19756
06	DLQ	G-10	11702	-0-	-11702	11702	11445	2	257	9	Y	234			522			
07		23800 X	12098	-0-	-11702	-0-	11854	2	244	9	Y	222	379	1	365			
08		11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	11556	2	263	9	Y	239	187	1	417			
09		11850 X	11533	-0-	-317	-0-	11251	2	282	9	Y	256	382	1	291			
10		12276 X	11039	-0-	-1237	-0-	10607	2	432	9	Y	393	384	1	300			
11		11700 X	9348	-0-	-2352	-0-	8955	2	393	9	Y	357	192	1	465			
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012													TOTAL	DEPTH	11852	PERF.12273	-	16629
06		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3647	2	128	9	N	116	183	1	43			
07		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3876	2	165	9	N	150			193			
08		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3863	2	184	9	N	167	189	1	171			
09		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	3947	2	177	9	N	161	190	1	142			
10		3813 X	3178	-0-	-635	-0-	3001	2	177	9	N	161	188	1	115			
*11		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	1354	1	2898	2	N	149	198	1	66			
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL	DEPTH	12993	PERF.13161	-	21028
06		8160 X	8047	-0-	-113	-0-	7883	2	164	9	N	149	193	1	156			
07		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	7936	2	282	9	N	256	187	1	225			
08		8711 X	8444	-0-	-267	-0-	8275	2	169	9	N	154	187	1	192			
09		7860 X	7443	-0-	-417	-0-	7335	2	108	9	N	98	109	1	181			
10		8308 X	6795	-0-	-1513	-0-	6531	2	264	9	N	240	196	1	225			
11		8040 X	7585	-0-	-455	-0-	7533	2	52	9	N	47	169	1	103			
DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013													TOTAL	DEPTH	12523	PERF.12689	-	17036
06		14850 X	13646	-0-	-1204	-0-	13079	2	567	9	N	515	567	1	228			
07		14997 X	14997	-0-	-0-	-0-	14526	2	471	9	N	428	381	1	275			
08		15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	14699	2	666	9	N	605	563	1	317			
09		14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	13567	2	574	9	N	522	573	1	266			
10		14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	13614	2	688	9	N	625	574	1	317			
*11		15570 X	15570	-0-	-0-	-0-	14910	2	660	9	N	600	752	1	165			
DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL	DEPTH	13180	PERF.13188	-	16714
06	DLQ	G-10	1224	-0-	1224	1224	1221	2	3	9	Y	3			94			
07		1328 X	104	-0-	-1224	-0-	45	2	59	9	Y	54	117	1	31			
08		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1146	2	39	9	Y	35			66			
09		2340 X	632	-0-	-1708	-0-	623	2	9	9	Y	8			74			
10		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1342	2	67	9	Y	61	87	1	48			
*11		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-			48			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011													TOTAL DEPTH	13122	PERF.13135	- 17441
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		4230 X	3234	-0-	-996	-0-	3190	2	44	9	N	40	168	1		78
07		5921 X	4816	-0-	-1105	-0-	4749	2	67	9	N	61				139
08		5673 X	4770	-0-	-903	-0-	4697	2	73	9	N	66				205
09		4650 X	4573	-0-	-77	-0-	4515	2	58	9	N	53				258
10		4805 X	4726	-0-	-79	-0-	4681	2	45	9	N	41	177	1		122
*11		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4402	2	69	9	N	63				185

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011													TOTAL DEPTH	12549	PERF.12630	- 16942
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011													TOTAL DEPTH	16470	PERF.12380	- 13371
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011													TOTAL DEPTH	12569	PERF.12770	- 16803
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011													TOTAL DEPTH	13092	PERF.13250	- 17395
06		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	677	1	5043	2	N	98				147
							108	9								
07		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	570	1	5138	2	N	59				206
							65	9								
08		5642 X	4923	-0-	-719	-0-	4845	2	78	9	N	71	183	1		94
09		5460 X	5160	-0-	-300	-0-	5017	2	143	9	N	130				224
10		6014 X	5166	-0-	-848	-0-	5027	2	139	9	N	126	193	1		157
11		5820 X	4846	-0-	-974	-0-	4702	2	144	9	N	131				288

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011													TOTAL DEPTH	12627	PERF.12850	- 16792
06		7110 X	6615	-0-	-495	-0-	6501	2	114	9	N	104	173	1		148
07		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7013	2	107	9	N	97				245
08		7719 X	4294	-0-	-3425	-0-	4273	2	21	9	N	19	188	1		76
09		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6711	2	116	9	N	105				181
10		6975 X	6173	-0-	-802	-0-	6055	2	118	9	N	107	193	1		95
11		6630 X	6296	-0-	-334	-0-	6234	2	62	9	N	56				151

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011													TOTAL	DEPTH	12869	PERF.13231	-	20141
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		6390 X	4647	-0-	-1743	-0-	4511	2	136	9	N	124	191	1	93			
07		5332 X	4881	-0-	-451	-0-	4738	2	143	9	N	130			223			
08		5828 X	4465	-0-	-1363	-0-	4332	2	133	9	N	121	190	1	154			
09		5070 X	4105	-0-	-965	-0-	3984	2	121	9	N	110	179	1	85			
10		5239 X	4839	-0-	-400	-0-	4677	2	162	9	N	147			232			
*11		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6087	2	267	9	N	243	365	1	110			

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011													TOTAL	DEPTH	12621	PERF.12720	-	16930
06		7890 X	7318	-0-	-572	-0-	7238	2	80	9	N	73			124			
07		7502 X	6862	-0-	-640	-0-	6770	2	92	9	N	84			208			
08		8587 X	6172	-0-	-2415	-0-	6168	2	4	9	N	4	172	1	40			
09		7830 X	5837	-0-	-1993	-0-	5837	2			N	-0-			40			
10		7781 X	6060	-0-	-1721	-0-	5806	2	254	9	N	231	189	1	82			
11		7320 X	5564	-0-	-1756	-0-	5466	2	98	9	N	89			171			

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011													TOTAL	DEPTH	13076	PERF.13340	-	17152
06		6270 X	3736	-0-	-2534	-0-	1080	1	2582	2	N	67	40	1	104			
							74	9										
07		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	127	1	4587	2	N	58			162			
							64	9										
08		6479 X	5988	-0-	-491	-0-	5857	2	131	9	N	119	187	1	94			
09		6270 X	5981	-0-	-289	-0-	5835	2	146	9	N	133			227			
10		6479 X	5848	-0-	-631	-0-	5669	2	179	9	N	163	189	1	201			
*11		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4471	2	50	9	N	45			246			

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012													TOTAL	DEPTH	12913	PERF.13110	-	17244
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012													TOTAL	DEPTH	12574	PERF.12785	-	17199
06		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3959	2	24	9	N	22			103			
07		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4027	2	17	9	N	15			118			
08		4030 X	3926	-0-	-104	-0-	3898	2	28	9	N	25			143			
09		4020 X	3798	-0-	-222	-0-	3734	2	64	9	N	58			201			
10		4154 X	3640	-0-	-514	-0-	3593	2	47	9	N	43	196	1	48			
11		3990 X	3410	-0-	-580	-0-	3348	2	62	9	N	56			104			

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012													TOTAL	DEPTH	12636	PERF.12922	-	17188
06		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	850	1	2200	2	N	27	45	1	74			
							30	9										
07		3410 X	2637	-0-	-773	-0-	481	1	2150	2	N	5			79			
							6	9										
08		3286 X	2180	-0-	-1106	-0-	2145	2	35	9	N	32			111			
09		3510 X	2113	-0-	-1397	-0-	2068	2	45	9	N	41			152			
10		3627 X	2023	-0-	-1604	-0-	2013	2	10	9	N	9			161			
11		3090 X	2108	-0-	-982	-0-	2042	2	66	9	N	60			221			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011													TOTAL	DEPTH	12811	PERF.15191	-	16907
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	808	1	3135	2	N	59	166	1	116			
07		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	65	9	85	1	N	79			195			
08		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	87	9	3167	2	N	180	192	1	183			
09		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3458	2	89	9	N	81	189	1	75			
10		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3461	2	220	9	N	200			275			
*11		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3081	2	112	9	N	102	194	1	183			
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012													TOTAL	DEPTH	13275	PERF.13550	-	17692
06		8970 X	8449	-0-	-521	-0-	8306	2	143	9	N	130			206			
07		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8576	2	141	9	N	128	189	1	145			
08		9176 X	8570	-0-	-606	-0-	8435	2	135	9	N	123			268			
09		8550 X	8227	-0-	-323	-0-	8083	2	144	9	N	131	346	1	53			
10		8742 X	8671	-0-	-71	-0-	8502	2	169	9	N	154			207			
11		8460 X	8061	-0-	-399	-0-	7911	2	150	9	N	136	167	1	176			
DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012													TOTAL	DEPTH	13286	PERF.13500	-	17462
06		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3643	2	50	9	N	45	100	1	59			
07		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3576	2	70	9	N	64			123			
08		3565 X	3459	-0-	-106	-0-	3389	2	70	9	N	64			187			
09		3450 X	2967	-0-	-483	-0-	2914	2	53	9	N	48			235			
10		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3514	2	56	9	N	51	197	1	89			
11		3450 X	2129	-0-	-1321	-0-	2104	2	25	9	N	23			112			
HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12369	PERF.12605	-	16895
06		5250 X	5148	-0-	-102	-0-	5015	2	133	9	N	121	185	1	113			
07		5611 X	5555	-0-	-56	-0-	5413	2	142	9	N	129	186	1	56			
08		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5900	2	149	9	N	135			191			
09		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6582	2	154	9	N	140	176	1	155			
10		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6426	2	134	9	N	122	175	1	102			
*11		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6252	2	178	9	N	162	184	1	80			
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011													TOTAL	DEPTH	13011	PERF.13919	-	20388
06	DLQ	G-10	4679	-0-	4679	4679	4408	2	271	9	Y	246	188	1	222			
07		9028 X	4349	-0-	-4679	-0-	4129	2	220	9	Y	200			422			
08		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5101	2	294	9	Y	267	561	1	128			
09		5310 X	5308	-0-	-2	-0-	5019	2	289	9	Y	263	191	1	200			
10		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5076	2	297	9	Y	270	378	1	92			
*11		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5035	2	294	9	Y	267	190	1	169			
HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL	DEPTH	12461	PERF.12491	-	16834
06		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2199	2	232	9	N	211			366			
07		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2296	2	176	9	N	160	188	1	338			
08		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2316	2	200	9	N	182	381	1	139			
09		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2085	2	204	9	N	185	187	1	137			
10		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2077	2	196	9	N	178	193	1	122			
*11		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	1992	2	216	9	N	196	193	1	125			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011													TOTAL DEPTH	12824	PERF.12873	- 20099	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3620	2	197	9	N	179	163	1		283	
07		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3849	2	29	9	N	26	190	1		119	
08		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3717	2	29	9	N	26				145	
09		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3834	2	154	9	N	140	190	1		95	
10		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3870	2	154	9	N	140	62	1		173	
11		3810 X	3292	-0-	-518	-0-	3129	2	163	9	N	148	90	1		231	

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12656	PERF.13292	- 18371	
06		7020 X	5896	-0-	-1124	-0-	5718	2	178	9	N	162	194	1		200	
07		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	5944	2	197	9	N	179	188	1		191	
08		7099 X	6236	-0-	-863	-0-	6037	2	199	9	N	181	186	1		186	
09		6750 X	6024	-0-	-726	-0-	5839	2	185	9	N	168	188	1		166	
10		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7246	2	244	9	N	222	194	1		194	
*11		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7701	2	283	9	N	257	190	1		261	

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012													TOTAL DEPTH	10983	PERF.11250	- 16062	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011													TOTAL DEPTH	13316	PERF.13620	- 17649	
06		7380 X	5711	-0-	-1669	-0-	5669	2	42	9	N	38	158	1		121	
07		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-				121	
08		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7062	2	121	9	N	110				231	
09		7770 X	7047	-0-	-723	-0-	7027	2	20	9	N	18				249	
10		8029 X	7115	-0-	-914	-0-	6997	2	118	9	N	107	184	1		172	
*11		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6593	2	48	9	N	44				216	

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012													TOTAL DEPTH	11263	PERF.11380	- 15834	
06		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	1418	1	7534	2	N	486	564	1		359	
							535	9									
07		10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	1585	1	7876	2	N	570	378	1		551	
							627	9									
08		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	1585	1	7295	2	N	545	723	1		373	
							600	9									
09		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	1530	1	6532	2	N	514	556	1		331	
							565	9									
10		9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	1585	1	7560	2	N	473	370	1		434	
							520	9									
*11		9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	1534	1	7659	2	N	538	560	1		412	
							592	9									

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12674	PERF.13109	- 18250	
06		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6342	2	182	9	N	165	183	1		87	
07		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6337	2	176	9	N	160				247	
08		7037 X	5893	-0-	-1144	-0-	5755	2	138	9	N	125	217	1		155	
09		6540 X	5585	-0-	-955	-0-	5456	2	129	9	N	117	190	1		82	
10		6758 X	836	-0-	-5922	-0-	794	2	42	9	N	38				120	
11		6510 X	3693	-0-	-2817	-0-	3643	2	50	9	N	45				165	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011													TOTAL DEPTH	12688	PERF.13217	- 20411
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06	4980 X	4598	-0-	-382	-0-	4416	2	182	9	N	165	188	1	207		
07	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4423	2	204	9	N	185	188	1	204		
08	4960 X	4356	-0-	-604	-0-	4166	2	190	9	N	173	194	1	183		
09	4740 X	4006	-0-	-734	-0-	3826	2	180	9	N	164			347		
10	4898 X	4632	-0-	-266	-0-	4452	2	180	9	N	164	195	1	316		
11	4590 X	4277	-0-	-313	-0-	4058	2	219	9	N	199	368	1	147		

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012													TOTAL DEPTH	12760	PERF.12561	- 17481
06	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3688	2	219	9	N	199	188	1	352		
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3322	2	249	9	N	226	190	1	388		
08	4340 X	4045	-0-	-295	-0-	3773	2	272	9	N	247	363	1	272		
09	4200 X	3450	-0-	-750	-0-	3221	2	229	9	N	208			480		
10	4185 X	2988	-0-	-1197	-0-	2779	2	209	9	N	190	383	1	287		
11	3900 X	3082	-0-	-818	-0-	2873	2	209	9	N	190	186	1	291		

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011													TOTAL DEPTH	17133	PERF.12295	- 16346
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011													TOTAL DEPTH	12752	PERF.12997	- 20127
06	DLQ G-10	4932	-0-	4932	4932	4676	2	256	9	Y	233	186	1	186		
07	10106 X	5174	-0-	-4932	-0-	4904	2	270	9	Y	245	162	1	269		
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4779	2	275	9	Y	250	352	1	167		
09	5010 X	4910	-0-	-100	-0-	4625	2	285	9	Y	259	190	1	236		
10	5177 X	5044	-0-	-133	-0-	4757	2	287	9	Y	261	378	1	119		
11	4920 X	4751	-0-	-169	-0-	4443	2	308	9	Y	280	191	1	208		

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011													TOTAL DEPTH	12866	PERF.13205	- 17967
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011													TOTAL DEPTH	13047	PERF.13377	- 17801
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011													TOTAL DEPTH	14193	PERF.14628	- 19672
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																				
HUFF RANCH 48													WELL #: 14SL RRCID -> 267277		COMPL. DATE 09/17/2011		TOTAL DEPTH 12747		PERF.12941 - 17236	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE			
06		9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	8799	2	382	9	N	347	377	1		568				
07		9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	9207	2	432	9	N	393	374	1		587				
08		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	8652	2	360	9	N	327	548	1		366				
09		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8470	2	403	9	N	366	188	1		544				
10		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	8870	2	442	9	N	402	561	1		385				
*11		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6417	2	290	9	N	264	188	1		461				

HUFF RANCH 48 SL													WELL #: 15H RRCID -> 267285		COMPL. DATE 09/17/2011		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12830 - 17152	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

BRITT RANCH I 4SL													WELL #: 16SL RRCID -> 267290		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12849		PERF.13155 - 17919	
06		14070 X	12704	-0-	-1366	-0-	12582	2	122	9	N	111				385				
07		13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	13646	2	223	9	N	203	186	1		402				
08		15438 X	13495	-0-	-1943	-0-	13118	2	377	9	N	343	371	1		374				
09		14040 X	12857	-0-	-1183	-0-	12575	2	282	9	N	256	169	1		461				
10		14508 X	14095	-0-	-413	-0-	13709	2	386	9	N	351	182	1		630				
*11		16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	16464	2	367	9	N	334	567	1		397				

BRITT RANCH I 4SL													WELL #: 17 RRCID -> 267298		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13029		PERF.13480 - 18249	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4415H RRCID -> 267478		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12723 - 20628	
06		6030 X	5924	-0-	-106	-0-	5277	2	647	9	N	588	757	1		135				
07		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	5377	2	659	9	N	599	377	1		357				
08		6231 X	6064	-0-	-167	-0-	5407	2	657	9	N	597	744	1		210				
09		6030 X	5765	-0-	-265	-0-	5117	2	648	9	N	589	559	1		240				
10		6107 X	5903	-0-	-204	-0-	5211	2	692	9	N	629	562	1		307				
11		5910 X	5607	-0-	-303	-0-	4896	2	711	9	N	646	580	1		373				

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4417H RRCID -> 267497		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12629		PERF.12977 - 20830	
06		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8002	2	483	9	N	439	377	1		252				
07		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8263	2	472	9	N	429	507	1		174				
08		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8027	2	455	9	N	414	372	1		216				
09		8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8182	2	490	9	N	445	366	1		295				
10		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8007	2	485	9	N	441	550	1		186				
*11		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7125	2	468	9	N	425	388	1		223				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012													TOTAL	DEPTH	13652	PERF.13961	-	17768
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	850 1	1904 2	N	14		94 1	27					
							15 9											
07		2945 X	2428	-0-	-517	-0-	283 1	2027 2	N	107			134					
							118 9											
08		2852 X	1768	-0-	-1084	-0-	1712 2	56 9	N	51			185					
09		2820 X	2645	-0-	-175	-0-	709 1	1910 2	N	24			209					
							26 9											
10		2945 X	1943	-0-	-1002	-0-	1924 2	19 9	N	17	186	1	40					
11		2760 X	1406	-0-	-1354	-0-	1373 2	33 9	N	30			70					

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL	DEPTH	12000	PERF.12189	-	16468
06		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2382 2	81 9	N	74			236					
07		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2031 2	92 9	N	84	188	1	132					
08		2077 X	438	-0-	-1639	-0-	435 2	3 9	N	3			135					
09		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			135					
10		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			135					
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT			135					

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL	DEPTH	12038	PERF.12443	-	16750
06		13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	12813 2	198 9	N	180	175	1	139					
07		12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	12033 2	364 9	N	331	196	1	274					
08		12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	12170 2	312 9	N	284	367	1	191					
09		12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	12107 2	266 9	N	242	195	1	238					
10		12276 X	11570	-0-	-706	-0-	11341 2	229 9	N	208	189	1	257					
11		11880 X	9832	-0-	-2048	-0-	9547 2	285 9	N	259	361	1	155					

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL	DEPTH	12882	PERF.13175	-	18025
06		4350 X	3727	-0-	-623	-0-	3687 2	40 9	N	36			144					
07		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4093 2	42 9	N	38			182					
08		4402 X	4013	-0-	-389	-0-	3971 2	42 9	N	38	23	1	197					
09		4260 X	3893	-0-	-367	-0-	3878 2	15 9	N	14	58	1	153					
10		3968 X	3462	-0-	-506	-0-	3392 2	70 9	N	64			217					
11		3720 X	3089	-0-	-631	-0-	3035 2	54 9	N	49			266					

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012													TOTAL	DEPTH	12690	PERF.12827	-	17739
06		9870 X	9422	-0-	-448	-0-	9121 2	301 9	N	274	361	1	137					
07		9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	9231 2	299 9	N	272	186	1	223					
08		9920 X	9569	-0-	-351	-0-	9276 2	293 9	N	266	374	1	115					
09		9390 X	9229	-0-	-161	-0-	8948 2	281 9	N	255	193	1	177					
10		9734 X	9388	-0-	-346	-0-	9105 2	283 9	N	257	184	1	250					
11		9420 X	9008	-0-	-412	-0-	8700 2	308 9	N	280	387	1	143					

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012													TOTAL	DEPTH	12655	PERF.12487	-	17477
06		4860 X	4007	-0-	-853	-0-	3933 2	74 9	N	67			118					
07		4588 X	4249	-0-	-339	-0-	4175 2	74 9	N	67			185					
08		5208 X	3782	-0-	-1426	-0-	3696 2	86 9	N	78	187	1	76					
09		4770 X	4046	-0-	-724	-0-	3857 2	189 9	N	172	194	1	54					
10		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	294			348					
11		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	NO RPT			348					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012													TOTAL DEPTH	14350	PERF.14200	- 18800
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE			
06		11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2	N	-0-			163			
07		9920 X	9365	-0-	-555	-0-	9365	2	N	-0-			163			
08		11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2	N	-0-			163			
09		11490 X	9962	-0-	-1528	-0-	9962	2	N	-0-			163			
10		11966 X	11783	-0-	-183	-0-	11783	2	N	-0-			163			
11		11580 X	9162	-0-	-2418	-0-	9123	2	N	35	175	1	23			

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012													TOTAL DEPTH	12999	PERF.14318	- 18120
06		8640 X	8317	-0-	-323	-0-	8171	2	N	133	187	1	253			
07		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	8409	2	N	138	187	1	204			
08		9083 X	8461	-0-	-622	-0-	8307	2	N	140	192	1	152			
09		8400 X	8083	-0-	-317	-0-	7907	2	N	160	129	1	183			
10		8680 X	8271	-0-	-409	-0-	8108	2	N	148	181	1	150			
*11		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8192	2	N	158			308			

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012													TOTAL DEPTH	14123	PERF.14243	- 19100
06		17179 X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2	N	-0-			47			
07		17850 X	17850	-0-	-0-	-0-	17850	2	N	-0-			47			
08		17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	17766	2	N	-0-			47			
09		16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	16884	2	N	-0-			47			
10		17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	17352	2	N	-0-			47			
*11		17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	16903	2	N	120	121	1	46			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011													TOTAL DEPTH	13500	PERF.13068	- 19316
06		21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	21745	2	N	-0-			-0-			
07		11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2	N	-0-			-0-			
08		12245 X	12028	-0-	-217	-0-	12028	2	N	-0-			-0-			
09		12360 X	11613	-0-	-747	-0-	11613	2	N	-0-			-0-			
10		12772 X	11966	-0-	-806	-0-	11966	2	N	-0-			-0-			
11		12360 X	11778	-0-	-582	-0-	11778	2	N	-0-			-0-			

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012													TOTAL DEPTH	12948	PERF.13143	- 17347
06		5160 X	5025	-0-	-135	-0-	797	1	N	99	121	1	157			
							109	9								
07		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	312	1	N	139	190	1	106			
							153	9								
08		4960 X	3778	-0-	-1182	-0-	3744	2	N	31			137			
09		5580 X	4669	-0-	-911	-0-	4408	2	N	237	181	1	193			
10		5766 X	4910	-0-	-856	-0-	4813	2	N	88	185	1	96			
*11		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5209	2	N	164			260			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL DEPTH	12696	PERF.13096	- 17910
06		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	273	187	1	439			
07		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	230	377	1	292			
08		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	125	189	1	228			
09		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	175			403			
10		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	277	377	1	303			
11		2100 X	2034	-0-	-66	-0-	1770	2	N	240	382	1	161			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2262	2	86	9	N	78					217
07		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2452	2	40	9	N	36	164	1			89
08		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2404	2	110	9	N	100					189
09		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2255	2	73	9	N	66	177	1			78
10		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2229	2	103	9	N	94					172
*11		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2197	2	74	9	N	67	96	1			143

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077																	
06		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4330	2	221	9	N	201	186	1			328
07		4402 X	4384	-0-	-18	-0-	4173	2	211	9	N	192	194	1			326
08		4402 X	4399	-0-	-3	-0-	4191	2	208	9	N	189	194	1			321
09		4260 X	4169	-0-	-91	-0-	3972	2	197	9	N	179	187	1			313
10		4402 X	4389	-0-	-13	-0-	4178	2	211	9	N	192	192	1			313
11		4260 X	3642	-0-	-618	-0-	3464	2	178	9	N	162	194	1			281

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204																	
06		5610 X	5458	-0-	-152	-0-	5049	2	409	9	N	372	375	1			383
07		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5122	2	442	9	N	402	385	1			400
08		5673 X	5532	-0-	-141	-0-	5097	2	435	9	N	395	537	1			258
09		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	4897	2	425	9	N	386	380	1			264
10		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5584	2	402	9	N	365	379	1			250
*11		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5432	2	444	9	N	404	526	1			128

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358																	
06		5850 X	5143	-0-	-707	-0-	1035	1	4057	2	N	46					202
07		5921 X	4189	-0-	-1732	-0-	592	1	3590	2	N	6					208
08		5952 X	4122	-0-	-1830	-0-	3994	2	128	9	N	116	182	1			142
09		4620 X	4095	-0-	-525	-0-	3995	2	100	9	N	91					233
10		5301 X	4524	-0-	-777	-0-	4455	2	69	9	N	63					296
11		5130 X	3949	-0-	-1181	-0-	3932	2	17	9	N	15	187	1			124

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH	12144	PERF.12310	- 16858	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	8728	-0-	8728	8728	8452	2	276	9	Y	251	242	1		160	
07		18352 X	9624	-0-	-8728	-0-	9321	2	303	9	Y	275	302	1		133	
08		9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	9133	2	288	9	Y	262	227	1		168	
09		9480 X	8941	-0-	-539	-0-	8632	2	309	9	Y	281	301	1		148	
10		9021 X	8265	-0-	-756	-0-	7950	2	315	9	Y	286	230	1		204	
11		8730 X	8096	-0-	-634	-0-	7907	2	189	9	Y	172	269	1		107	

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013													TOTAL DEPTH	12557	PERF.12865	- 17392	
06		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	831	1	4572	2	N	69	88	1		167	
07		3751 X	3421	-0-	-330	-0-	368	1	3014	2	N	35				202	
08		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	207				409	
09		5850 X	3637	-0-	-2213	-0-	710	1	2920	2	N	6	167	1		248	
10		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	878	1	5557	2	N	49				297	
11		5490 X	4898	-0-	-592	-0-	566	1	4292	2	N	36	189	1		144	
							40	9									

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014													TOTAL DEPTH	11480	PERF.11736	- 16374	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012													TOTAL DEPTH	500	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014													TOTAL DEPTH	12605	PERF.13334	- 17997	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64	
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	156	1	95	2	N	17				81	
*11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	818	1	608	9	N	553	383	1		251	
							19	9									

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014													TOTAL DEPTH	13134	PERF.13470	- 17688	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016												TOTAL DEPTH	13422	PERF.13753	- 18040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9483 2	111 9	N	101	193 1		171		
07		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8639 2	117 9	N	106	130 1		147		
08		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	8523 2	99 9	N	90			237		
09		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8217 2	109 9	N	99	162 1		174		
10		9672 X	8352	-0-	-1320	-0-	8246 2	106 9	N	96	124 1		146		
11		9360 X	7856	-0-	-1504	-0-	7750 2	106 9	N	96	91 1		151		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017												TOTAL DEPTH	12300	PERF.12654	- 17323
06		17550 X	16042	-0-	-1508	-0-	15876 2	166 9	N	151	188 1		195		
07		16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	16310 2	154 9	N	140	188 1		147		
08		18817 X	15144	-0-	-3673	-0-	14988 2	156 9	N	142	186 1		103		
09		17040 X	14153	-0-	-2887	-0-	14009 2	144 9	N	131	165 1		69		
10		17112 X	14974	-0-	-2138	-0-	14828 2	146 9	N	133	166 1		36		
11		16050 X	14379	-0-	-1671	-0-	14267 2	112 9	N	102			138		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017												TOTAL DEPTH	12455	PERF.12817	- 17336
06		14700 X	12523	-0-	-2177	-0-	12405 2	118 9	N	107			209		
07		16053 X	16053	-0-	-0-	-0-	15909 2	144 9	N	131			340		
08		15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	15562 2	146 9	N	133	375 1		98		
09		16200 X	14629	-0-	-1571	-0-	14491 2	138 9	N	125			223		
10		16740 X	11558	-0-	-5182	-0-	11445 2	113 9	N	103	185 1		141		
*11		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	12618 2	108 9	N	98			239		

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017												TOTAL DEPTH	12476	PERF.12724	- 17020
06		8460 X	8050	-0-	-410	-0-	7760 2	290 9	N	264	375 1		102		
07		8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	7920 2	290 9	N	264	190 1		176		
08		8773 X	8036	-0-	-737	-0-	7738 2	298 9	N	271	219 1		228		
09		8310 X	7477	-0-	-833	-0-	7199 2	278 9	N	253	192 1		289		
10		8525 X	8068	-0-	-457	-0-	7749 2	319 9	N	290	386 1		193		
11		8040 X	7649	-0-	-391	-0-	7323 2	326 9	N	296	371 1		118		

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719												TOTAL DEPTH	16400	PERF.12168	- 12620
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059												TOTAL DEPTH	13559	PERF.13878	- 15992
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015															
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	861 2	25 9	N	23			113		
07		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1696 2	48 9	N	44			157		
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1272 2	36 9	N	33			190		
*09		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1260 2	36 9	N	33			223		
10		1736 N	843	-0-	-893	-0-	817 2	26 9	N	24	192 1		55		
*11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1479 2	31 9	N	28			83		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2					63
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	N	6					69
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					69
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1128	2	24	9	N	22					178
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	2	7	9	N	6					184
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					184
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2					186
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH 17833	PERF.12718 - 13012					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004										TOTAL DEPTH 13795	PERF.12817 - 13625					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004										TOTAL DEPTH 13710	PERF.12767 - 13568					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004										TOTAL DEPTH 13984	PERF.13640 - 13650					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004										TOTAL DEPTH 13747	PERF.12764 - 13555					
06	1080 X	51	-0-	-1029	-0-	51	2			N	-0-					86
07	961 X	383	-0-	-578	-0-	383	2			N	-0-					86
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004										TOTAL DEPTH 13720	PERF.12802 - 13598					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004										TOTAL DEPTH 13636	PERF.12683 - 13517					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	205	-0-	205	205	205	2			N	-0-					42
09	14B2 EXT	212	-0-	212	417	212	2			N	-0-					42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	417					N	NO RPT					42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	417					N	NO RPT					42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	61
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	61
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38

ATHERTON 1D WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256												
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-	169
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1353	2	102	9	N	93	262
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1283	2	30	9	N	27	289
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-	289
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	289
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	289

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					23
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1166	2	1	9	N	1					24
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1					25
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642																
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					143
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					143
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					143
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					143
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200																
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	768	2	25	9	N	23					58
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	N	13					71
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	883	2	9	9	N	8					79
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	632	2	10	9	N	9					88
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605																
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	894	2	12	9	N	11					129
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	912	2	26	9	N	24					153
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	908	2	20	9	N	18					171
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	855	2	15	9	N	14					185
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	N	4			120
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	761	2	19	9	N	17			137
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	823	2	19	9	N	17			154
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	N	9			163
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005										TOTAL DEPTH 14100	PERF.12714 - 13970					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005										TOTAL DEPTH 14000	PERF.12732 - 13876					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH 16413	PERF.15280 - 16240					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005										TOTAL DEPTH 14450	PERF.12706 - 14309					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH 16600	PERF.12484 - 16481					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH 16600	PERF.12484 - 16481					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005										TOTAL DEPTH 14150	PERF.12764 - 14030					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					8

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388																
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					88
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					88
08	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					88
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					88
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					88
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					88

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157																
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					87
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					87
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					87
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					87
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	15185	-0-	-0-	12185	29106	15183	2	2	9	N	2					40
07	3100 N	811	-0-	-0-	-2289	26817	811	2			N	-0-					40
08	27623 X	806	-0-	-0-	-26817	-0-	806	2			N	-0-					40
09	1140 X	770	-0-	-0-	-370	-0-	770	2			N	-0-					40
10	1178 X	NO RPT	-0-	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					40
11	1140 X	NO RPT	-0-	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					40

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	2790 X	-0-	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					199
08	2790 X	-0-	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	8	1			191
09	2160 X	-0-	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					191
10	217 X	NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					191
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869																	
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					13
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					13
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					13
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2079	2	3	9	N	3					212
07	2790 X	2320	-0-	-470	-0-	2318	2	2	9	N	2					214
08	2790 X	2452	-0-	-338	-0-	2449	2	3	9	N	3	12	1			205
09	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2520	2	7	9	N	6					211
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					211
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					211

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					76
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2					78
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648												
06	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2218	2	9	9	N	8	110
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-	110
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-	110
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-	110
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538												
06	3000 N	1890	-0-	-1110	-892	1890	2			N	-0-	-0-
07	2633 N	1741	-0-	-892	-0-	1741	2			N	-0-	-0-
08	2077 X	1669	-0-	-408	-0-	1669	2			N	-0-	-0-
09	2010 X	1544	-0-	-466	-0-	1544	2			N	-0-	-0-
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT	-0-
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT	-0-

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183												
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2374	2	3	9	N	3	115
07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-	115
08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2563	2	7	9	N	6	121
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-	121
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	121
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	121

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354												
06	3000 N	1945	-0-	-1055	-208	1938	2	7	9	N	6	57
07	1919 N	1711	-0-	-208	-0-	1693	2	18	9	N	16	73
08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1662	2	6	9	N	5	78
09	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1445	2	2	9	N	2	80
10	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT	80
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT	80

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186												
06	2760 X	1501	-0-	-1259	-0-	1439	2	62	9	N	56	145
07	2852 X	2027	-0-	-825	-0-	2020	2	7	9	N	6	151
08	1736 X	1311	-0-	-425	-0-	1308	2	3	9	N	3	154
09	1680 X	638	-0-	-1042	-0-	638	2			N	-0-	154
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT	154
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	154

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		475 X	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					50
07		577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					50
08		364 X	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1	11	1			40
09		300 X	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					40
10		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					40
11		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					40

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884																	
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	788	2	11	9	N	10					160
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	642	2	10	9	N	9					169
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	N	3					172
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	478	2	12	9	N	11	1	1			182
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042																	
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	N	2					202
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	N	1					203
08		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	N	3	8	1			198
09		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1526	2	2	9	N	2					200
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324																	
06		1200 X	1007	-0-	-193	-0-	992	2	15	9	N	14					110
07		1240 X	1145	-0-	-95	-0-	1126	2	19	9	N	17					127
08		1240 X	555	-0-	-685	-0-	551	2	4	9	N	4					131
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					133
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	100
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	100

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668												
06	2978 N	2962	-0-	-16	-0-	2917	2	45	9	N	41	241
07	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3029	2	37	9	N	34	99
08	3100 N	3445	-0-	345	345	3400	2	45	9	N	41	140
09	3597 X	3252	-0-	-345	-0-	3222	2	30	9	N	27	164
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-				N	NO RPT	164
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-				N	NO RPT	164

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419												
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-	175
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1	176
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-	172
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-	172
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	172
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	172

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			70
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	650	2	135	9	N	123			193
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	612	2	12	9	N	11			204
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			204
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
07	3100 N	3204	-0-	104	-0-	3204	2			N	-0-			207
08	1935 X	1831	-0-	-104	-0-	1831	2			N	-0-	3	1	204
09	960 X	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-			204
10	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			204
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			204

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737														
06	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4461	2	19	9	N	17			284
07	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4820	2	46	9	N	42	201	1	125
08	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4898	2	47	9	N	43	24	1	144
09	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4789	2	37	9	N	34			178
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			178
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT			178

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148														
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	N	1			189
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			189
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1720	2	6	9	N	5			194
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1006	2	9	9	N	8	1	1	201
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			201
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			201

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	806	2	3	9	N	3					34
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					34
08	0	195	-0-	195	195	194	2	1	9	N	1		2	1		33
09	0	1218	-0-	1218	1413	844	2	374	9	N	340					373
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1413					N	NO RPT					373
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1413					N	NO RPT					373

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2021

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

06	2250 X	1697	-0-	-553	-0-	1695	2	2	9	N	2					53
07	2325 X	1468	-0-	-857	-0-	1468	2			N	-0-					53
08	2325 X	1424	-0-	-901	-0-	1424	2			N	-0-					53
09	2250 X	1117	-0-	-1133	-0-	1117	2			N	-0-					53
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					53
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					53

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					137
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					137
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	N	1					138
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					138
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	N	1					97
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	2	2	9	N	2					99
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	N	2		8	1		93
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	2	3	9	N	3					96
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2171	2	14	9	N	13					146
07	2666 X	2312	-0-	-354	-0-	2306	2	6	9	N	5					151
08	2666 X	852	-0-	-1814	-0-	850	2	2	9	N	2		11	1		142
09	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2508	2	7	9	N	6					148
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					148
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					148

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5850 X	3358	-0-	-2492	-0-	3358	2			N	-0-				67
07	4743 X	3084	-0-	-1659	-0-	3084	2			N	-0-				67
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-				67
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-				67
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT				67
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT				67

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343															
06	2880 X	2657	-0-	-223	-0-	2644	2	13	9	N	12				95
07	2170 X	1068	-0-	-1102	-0-	1060	2	8	9	N	7				102
08	3193 X	2813	-0-	-380	-0-	2804	2	9	9	N	8				110
09	3090 X	2632	-0-	-458	-0-	2632	2			N	-0-				110
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT				110
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT				110

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106															
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				134
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-				134
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	N	10				144
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1148	2	3	9	N	3	1	1		146
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				146
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				146

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722															
06	2100 X	1702	-0-	-398	-0-	1672	2	30	9	N	27				181
07	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2433	2	25	9	N	23				204
08	3379 X	2286	-0-	-1093	-0-	2263	2	23	9	N	21	10	1		215
09	3270 X	1663	-0-	-1607	-0-	1587	2	76	9	N	69				284
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT				284
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT				284

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				27
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1448	2	4	9	N	4				31
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-				31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			22
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			22
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			22
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697														
06	3270 X	1651	-0-	-1619	-0-	1651	2			N	-0-			126
07	3131 X	1424	-0-	-1707	-0-	1424	2			N	-0-			126
08	3131 X	1018	-0-	-2113	-0-	1018	2			N	-0-	13 1		113
09	2460 X	1090	-0-	-1370	-0-	1090	2			N	-0-			113
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			113
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			113

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930														
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1167	2	18	9	N	16			165
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1051	2	24	9	N	22			187
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	978	2	10	9	N	9			196
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	N	3			199
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			199
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			199

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300														
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358														
06	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4500	2	3	9	N	3			58
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2877	2	6	9	N	5			63
08	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-			63
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-			63
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			63
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			63

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993														
06	3000 N	1493	-0-	-1507	-0-	1599	2			N	-0-			94
07	3100 N	1848	-0-	-1252	-0-	347	2			N	-0-			94
08	2070 N	1723	-0-	-347	-0-	1723	2			N	-0-			94
09	2490 X	1235	-0-	-1255	-0-	1235	2			N	-0-			94
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			94
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			94

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

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

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

06	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3659	2	28	9	N	25					113
07	2697 X	139	-0-	-2558	-0-	139	2			N	-0-					113
08	2697 X	634	-0-	-2063	-0-	634	2			N	-0-					113
09	2610 X	646	-0-	-1964	-0-	646	2			N	-0-					113
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					113
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					113

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8	9	N	7					30
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	2	8	9	N	7					37
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1078	2	10	9	N	9					46
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	964	2	2	9	N	2	1	1			47
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	584	2	14	9	N	13					65
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	541	2	25	9	N	23					88
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	488	2	17	9	N	15					103
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	536	2	17	9	N	15					118
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006										TOTAL DEPTH 17427	PERF.12932 - 16536			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008										TOTAL DEPTH 16650	PERF.15210 - 16509			
06		4560 X	3668	-0-	-892	-0-	3654	2	14	9	N	13		191
07		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3751	2	53	9	N	48		239
08		4371 X	3627	-0-	-744	-0-	3619	2	8	9	N	7		246
09		4230 X	2721	-0-	-1509	-0-	2718	2	3	9	N	3		249
10		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT		249
11		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT		249

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008										TOTAL DEPTH 16600	PERF.15288 - 16484			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005										TOTAL DEPTH 15800	PERF.13316 - 15754			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH 15950	PERF.12658 - 15788			
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1525	2	7	9	N	6		141
07		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1482	2	17	9	N	15		156
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1408	2	11	9	N	10		166
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	N	7	1 1	172
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		172
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		172

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008										TOTAL DEPTH 16550	PERF.15138 - 16514			
06		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-			129
07		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-			129
08		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-			129
09		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			129
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008										TOTAL DEPTH 16483	PERF.15226 - 16404			
06		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-		122
07		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-		122
08		3317 X	2942	-0-	-375	-0-	2942	2			N	-0-		122
09		3210 X	2445	-0-	-765	-0-	2445	2			N	-0-		122
10		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT		122
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT		122

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1157 2	6	9	N	5				87
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2			N	-0-				87
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2			N	-0-				87
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2			N	-0-				87
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942														
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1467 2	25	9	N	23				210
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1347 2	17	9	N	15				225
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				225
09	3000 N	3112	-0-	112	112	3091 2	21	9	N	19	1	1		243
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112			N	NO RPT				243
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112			N	NO RPT				243

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940														
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1251 2	25	9	N	23				151
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1288 2	19	9	N	17				168
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1274 2	23	9	N	21				189
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1231 2	21	9	N	19	1	1		207
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				207
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				207

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481														
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1471 2	12	9	N	11				148
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1580 2	34	9	N	31				179
08	1922 X	1609	-0-	-313	-0-	1600 2	9	9	N	8	7	1		180
09	1860 X	38	-0-	-1822	-0-	38 2			N	-0-				180
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT				180
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT				180

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		981 N	981	-0-	-0-	-0-	964 2	17 9	N	15		118
07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	990 2	18 9	N	16		134
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	919 2	12 9	N	11		145
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	898 2	9 9	N	8	1 1	152
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484												
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	988 2	6 9	N	5		86
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1160 2	11 9	N	10		96
08		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1396 2	2 9	N	2		98
09		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1875 2	12 9	N	11		109
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480												
06		2490 X	2479	-0-	-11	-0-	2476 2	3 9	N	3		110
07		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2629 2	8 9	N	7		117
08		2852 X	2488	-0-	-364	-0-	2485 2	3 9	N	3		120
09		2760 X	2146	-0-	-614	-0-	2140 2	6 9	N	5		125
10		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		125
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		125

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372												
06		5610 X	5388	-0-	-222	-0-	5294 2	94 9	N	85		175
07		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5797 2	96 9	N	87	182 1	80
08		5704 X	3575	-0-	-2129	-0-	3525 2	50 9	N	45		125
09		5160 X	15	-0-	-5145	-0-	15 2		N	-0-		125
10		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT		125
11		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			N	NO RPT		125

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953												
06		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8310 2	129 9	N	117	189 1	224
07		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8292 2	150 9	N	136	192 1	168
08		7843 X	7247	-0-	-596	-0-	7157 2	90 9	N	82		250
09		7590 X	7234	-0-	-356	-0-	7115 2	119 9	N	108	175 1	183
10		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			N	NO RPT		183
11		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-			N	NO RPT		183

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400												
06		6000 X	4976	-0-	-1024	-0-	4887 2	89 9	N	81		185
07		5084 X	736	-0-	-4348	-0-	733 2	3 9	N	3		188
08		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-		188
09		9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9568 2	109 9	N	99		287
10		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			N	NO RPT		287
11		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-			N	NO RPT		287

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3322	-0-	322	322	3310	2	12	9	N	11			111
07	2497 N	2175	-0-	-322	-0-	2163	2	12	9	N	11			122
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3094	2	19	9	N	17			139
09	2100 X	1907	-0-	-193	-0-	1907	2			N	-0-			139
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			139
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			139

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856														
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	663	2	14	9	N	13			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807														
06	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1260	2	18	9	N	16			207
07	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1285	2	20	9	N	18			225
08	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1243	2	13	9	N	12	197	1	40
09	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1220	2	20	9	N	18	1	1	57
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876														
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2			134
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1158	2	31	9	N	28			162
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			162
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			162
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850														
06	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			19
07	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			19
08	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			19
09	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			19
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227														
06	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4283	2	114	9	N	104			320
07	4774 X	4391	-0-	-383	-0-	4286	2	105	9	N	95	196	1	219
08	4774 X	3921	-0-	-853	-0-	3827	2	94	9	N	85			304
09	4620 X	3902	-0-	-718	-0-	3830	2	72	9	N	65	190	1	179
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			179
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT			179

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010										TOTAL DEPTH	16650	PERF.14938	- 16514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2619	2	17	9	N	15					139
07	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2728	2	13	9	N	12					151
08	3069 X	2651	-0-	-418	-0-	2638	2	13	9	N	12					163
09	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2979	2	64	9	N	58					221
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					221
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					221

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010										TOTAL DEPTH	14196	PERF.14242	- 18543			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010										TOTAL DEPTH	12563	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010										TOTAL DEPTH	16000	PERF.12726	- 15890			
06	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010										TOTAL DEPTH	14281	PERF.14500	- 18450			
06	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
07	1302 X		-0-	-0-	-1302					Y	10					174
08	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			Y	-0-					174
09	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			Y	-0-					174
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010										TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154	- 17511			
06	14280 X	13066	-0-	-1214	-0-	12832	2	234	9	N	213	190	1			221
07	16585 X	9812	-0-	-6773	-0-	9644	2	168	9	N	153					374
08	16585 X	11183	-0-	-5402	-0-	11020	2	163	9	N	148	368	1			154
09	15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	15185	2	253	9	N	230	193	1			191
10	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					191
11	13080 X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					N	NO RPT					191

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010										TOTAL DEPTH	5515	PERF. 4610	- 5400			
06	0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	31110 X	31110	-0-	-0-	-0-	30843	2	267	9	N	243	190	1		503	
07	28019 X	28019	-0-	-0-	-0-	27795	2	224	9	N	204	182	1		525	
08	30062 X	30062	-0-	-0-	-0-	29602	2	460	9	N	418	375	1		568	
09	27979 X	27979	-0-	-0-	-0-	27449	2	530	9	N	482	386	1		664	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				664	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				664	

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413																
06	12990 X	11781	-0-	-1209	-0-	11576	2	205	9	N	186	189	1		176	
07	13485 X	12749	-0-	-736	-0-	12479	2	270	9	N	245	184	1		237	
08	13485 X	13114	-0-	-371	-0-	12901	2	213	9	N	194				431	
09	13050 X	11939	-0-	-1111	-0-	11752	2	187	9	N	170	385	1		216	
10	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT				216	
11	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT				216	

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591																
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				61	
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1				62	
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	2	1		60	
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1				61	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61	

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493																
06	4080 X	994	-0-	-3086	-0-	974	2	20	9	N	18				269	
07	4743 X	76	-0-	-4667	-0-	74	2	2	9	N	2				271	
08	4743 X	61	-0-	-4682	-0-	61	2			N	-0-				271	
09	4290 X	14	-0-	-4276	-0-	14	2			N	-0-				271	
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				271	
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT				271	

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483																
06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5159	2	89	9	N	81				241	
07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5305	2	53	9	N	48	170	1		119	
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3464	2	56	9	N	51				170	
09	2280 X	2141	-0-	-139	-0-	2052	2	89	9	N	81				251	
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT				251	
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT				251	

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69				247	
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	43				290	
08	3503 X	1662	-0-	-1841	-0-	1608	2	54	9	Y	49	198	1		141	
09	3390 X	1424	-0-	-1966	-0-	1366	2	58	9	Y	53				194	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				194	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				194	

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205																
06	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3755	2	262	9	N	238	192	1		222	
07	4123 X	2335	-0-	-1788	-0-	2254	2	81	9	N	74				296	
08	4123 X	3038	-0-	-1085	-0-	2969	2	69	9	N	63				359	
09	3870 X	2925	-0-	-945	-0-	2849	2	76	9	N	69	192	1		236	
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT				236	
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT				236	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012													TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13821	-	17850
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2817	2	117	9	N	106				276		
07		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2568	2	110	9	N	100	187	1		189		
08		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2545	2	89	9	N	81				270		
09		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2503	2	85	9	N	77	200	1		147		
10		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				147		
11		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT				147		

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12702	-	17035
06		7710 X	7500	-0-	-210	-0-	7290	2	210	9	N	191				365		
07		10137 X	2434	-0-	-7703	-0-	2377	2	57	9	N	52	189	1		228		
08		10137 X	3418	-0-	-6719	-0-	3293	2	125	9	N	114				342		
09		6330 X	4694	-0-	-1636	-0-	4561	2	133	9	N	121	192	1		271		
10		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT				271		
11		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT				271		

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012													TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13463	-	17376
06		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	250	408	1		294		
07		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	52	194	1		152		
08		7905 X	7818	-0-	-87	-0-	7672	2	146	9	N	133				285		
09		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7256	2	40	9	N	36				321		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				321		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				321		

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011													TOTAL	DEPTH	13280	PERF.14213	-	18305
06		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4218	2	238	9	N	216				391		
07		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4301	2	193	9	N	175	205	1		361		
08		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3757	2	234	9	N	213	410	1		164		
09		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4100	2	267	9	N	243	194	1		213		
10		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT				213		
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT				213		

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL	DEPTH	13564	PERF.14373	-	18233
06		6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6508	2	152	9	N	138	166	1		130		
07		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6611	2	114	9	N	104				234		
08		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6381	2	80	9	N	73	196	1		111		
09		5760 X	5431	-0-	-329	-0-	5289	2	142	9	N	129				240		
10		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT				240		
11		6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT				240		

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011													TOTAL	DEPTH	13456	PERF.14368	-	18373
06		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	69				358		
07		6417 X	5325	-0-	-1092	-0-	5176	2	149	9	N	135	206	1		287		
08		6417 X	4702	-0-	-1715	-0-	4580	2	122	9	N	111				398		
09		5850 X	4938	-0-	-912	-0-	4831	2	107	9	N	97				495		
10		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT				495		
11		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT				495		

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011													TOTAL	DEPTH	13735	PERF.14410	-	17637
06		8130 X	4499	-0-	-3631	-0-	4347	2	152	9	N	138	196	1		258		
07		9672 X	8168	-0-	-1504	-0-	8023	2	145	9	N	132	205	1		185		
08		9734 X	8293	-0-	-1441	-0-	8199	2	94	9	N	85				270		
09		9420 X	6913	-0-	-2507	-0-	6829	2	84	9	N	76				346		
10		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT				346		
11		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT				346		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011													TOTAL DEPTH	13191	PERF.13540	- 17503
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8040 X	5950	-0-	-2090	-0-	5940	2	10	9	N	9					232
07	8308 X	7219	-0-	-1089	-0-	7200	2	19	9	N	17					249
08	8308 X	6558	-0-	-1750	-0-	6517	2	41	9	N	37	162	1			124
09	8040 X	5642	-0-	-2398	-0-	5634	2	8	9	N	7					131
10	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					131
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					131

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011													TOTAL DEPTH	13010	PERF.13270	- 17577
06	6210 X	5316	-0-	-894	-0-	5193	2	123	9	N	112	185	1			122
07	6851 X	4812	-0-	-2039	-0-	4711	2	101	9	N	92					214
08	6851 X	5886	-0-	-965	-0-	5764	2	122	9	N	111	192	1			133
09	6060 X	4212	-0-	-1848	-0-	4123	2	89	9	N	81					214
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					214
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					214

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011													TOTAL DEPTH	13197	PERF.13400	- 17523
06	7350 X	7197	-0-	-153	-0-	6989	2	208	9	N	189	179	1			116
07	7812 X	7535	-0-	-277	-0-	7324	2	211	9	N	192	182	1			126
08	7812 X	7202	-0-	-610	-0-	7009	2	193	9	N	175	184	1			117
09	7470 X	4412	-0-	-3058	-0-	4293	2	119	9	N	108	185	1			40
10	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					40
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					40

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011													TOTAL DEPTH	13628	PERF.14209	- 17878
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011													TOTAL DEPTH	13230	PERF.13045	- 17463
06	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11794	2	155	9	N	141					292
07	11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	11032	2	165	9	N	150	190	1			252
08	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	11018	2	147	9	N	134	175	1			211
09	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	10448	2	151	9	N	137	179	1			169
10	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					169
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					169

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL DEPTH	12939	PERF.13130	- 17427
06	986 X	986	-0-	-0-	-0-	844	2	142	9	N	129					506
07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	575	2	124	9	N	113	184	1			435
08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	212	2	177	9	N	161	188	1			408
09	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1086	2	58	9	N	53	182	1			279
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011													TOTAL DEPTH	13848	PERF.14170	- 18309
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77					257
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	63	195	1			125
08	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6663	2	155	9	Y	141	193	1			73
09	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6211	2	85	9	Y	77					150
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	16800 X	14983	-0-	-1817	-0-	14977	2	6	9	N	5			168
07	17608 X	14884	-0-	-2724	-0-	14877	2	7	9	N	6			174
08	17608 X	14845	-0-	-2763	-0-	14812	2	33	9	N	30	1		174
09	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-			174
10	15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT			174
11	14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					N	NO RPT			174

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217														
06	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	10918	2	209	9	N	190	358	1	94
07	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	10209	2	200	9	N	182	181	1	95
08	6603 X	6434	-0-	-169	-0-	6315	2	119	9	N	108	96	1	107
09	6390 X	6366	-0-	-24	-0-	6170	2	196	9	N	178	153	1	132
10	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT			132
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT			132

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200			297
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	198	204	1	291
08	5983 X	5963	-0-	-20	-0-	5746	2	217	9	Y	197	382	1	106
09	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5682	2	218	9	Y	198	194	1	110
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			110
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			110

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451														
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4836	2	97	9	N	88			235
07	4867 X	4781	-0-	-86	-0-	4618	2	163	9	N	148			383
08	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5414	2	76	9	N	69	192	1	260
09	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5499	2	108	9	N	98	200	1	158
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			158
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT			158

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4620 X	63	-0-	-4557	-0-	63	2		N	-0-				213
07		4774 X	1012	-0-	-3762	-0-	997	2	15	9	N	14			227
08		4774 X	88	-0-	-4686	-0-	88	2			N	-0-			227
09		4620 X	44	-0-	-4576	-0-	44	2			N	-0-	1	1	226
10		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			226
11		990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			226

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379															
06		5640 X	4566	-0-	-1074	-0-	4530	2	36	9	N	33			100
07		6014 X	5544	-0-	-470	-0-	5497	2	47	9	N	43			143
08		6014 X	2798	-0-	-3216	-0-	2770	2	28	9	N	25			168
09		5610 X	3804	-0-	-1806	-0-	3804	2			N	-0-			168
10		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			168
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT			168

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382															
06		14360 X	14360	-0-	-0-	-0-	13977	2	383	9	N	348	369	1	417
07		15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	14783	2	259	9	N	235	508	1	144
08		15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	14754	2	301	9	N	274			418
09		14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	14009	2	294	9	N	267	393	1	292
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			292
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			292

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121															
06		36508 X	36508	-0-	-0-	-0-	36177	2	331	9	N	301	180	1	574
07		35811 X	35811	-0-	-0-	-0-	35437	2	374	9	N	340	375	1	539
08		41316 X	41316	-0-	-0-	-0-	40872	2	444	9	N	404	672	1	271
09		40961 X	40961	-0-	-0-	-0-	40638	2	323	9	N	294	378	1	187
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373															
06		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3285	2	151	9	N	137			581
07		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5788	2	122	9	N	111			692
08		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6627	2	135	9	N	123	377	1	438
09		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7307	2	132	9	N	120			558
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			558
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			558

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101															
06		15804 X	15804	-0-	-0-	-0-	15461	2	343	9	N	312	187	1	428
07		15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	15378	2	351	9	N	319	162	1	585
08		12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	12656	2	245	9	N	223	377	1	431
09		14473 X	14473	-0-	-0-	-0-	14208	2	265	9	N	241	186	1	486
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			486
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			486

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668															
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8620	2	176	9	N	160			377
07	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10271	2	199	9	N	181	206	1	352
08	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9140	2	168	9	N	153	182	1	323
09	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9548	2	164	9	N	149	189	1	283
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			283
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			283

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	36869 X	36869	-0-	-0-	-0-	36805	2	64	9	N	58			346
07	36592 X	36592	-0-	-0-	-0-	36520	2	72	9	N	65	182	1	229
08	38851 X	38851	-0-	-0-	-0-	38774	2	77	9	N	70			299
09	38297 X	38297	-0-	-0-	-0-	38024	2	273	9	N	248	389	1	158
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578														
06	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4057	2	124	9	N	113			282
07	4495 X	4066	-0-	-429	-0-	3924	2	142	9	N	129	189	1	222
08	4495 X	3489	-0-	-1006	-0-	3380	2	109	9	N	99	187	1	134
09	4170 X	3646	-0-	-524	-0-	3544	2	102	9	N	93			227
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			227
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT			227

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406														
06	5370 X	5241	-0-	-129	-0-	5078	2	163	9	N	148	189	1	156
07	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5215	2	196	9	N	178	184	1	150
08	5580 X	5321	-0-	-259	-0-	5101	2	220	9	N	200	187	1	163
09	5400 X	4999	-0-	-401	-0-	4783	2	216	9	N	196	190	1	169
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			169
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			169

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569														
06	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	14072	2	384	9	N	349	393	1	255
07	14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	14614	2	240	9	N	218			473
08	19244 X	19244	-0-	-0-	-0-	18708	2	536	9	N	487	587	1	373
09	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	14950	2	233	9	N	212	213	1	372
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			372
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			372

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864														
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643																	
06		12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	12507	2	158	9	N	144	380	1			430
07		13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	13209	2	167	9	N	152					582
08		12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	12736	2	151	9	N	137	198	1			521
09		12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12133	2	50	9	N	45	380	1			186
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768																	
06		8280 X	7747	-0-	-533	-0-	7559	2	188	9	N	171					288
07		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7582	2	195	9	N	177	184	1			281
08		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7458	2	195	9	N	177	376	1			82
09		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7163	2	234	9	N	213					295
10		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					295
11		7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					295

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540																	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245																	
06		5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	1					97
07		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	4					101
08		5642 X	161	-0-	-5481	-0-	160	2	1	9	N	1					102
09		5460 X	153	-0-	-5307	-0-	153	2			N	-0-					102
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533																	
06		13860 X	12445	-0-	-1415	-0-	12195	2	250	9	N	227	187	1			405
07		17783 X	17783	-0-	-0-	-0-	17398	2	385	9	N	350	561	1			194
08		15965 X	15965	-0-	-0-	-0-	15659	2	306	9	N	278	178	1			294
09		14790 X	13333	-0-	-1457	-0-	13077	2	256	9	N	233	194	1			333
10		15252 X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					333
11		14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT					333

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601																	
06		7650 X	219	-0-	-7431	-0-	20	2	199	9	N	181					250
07		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	155	195	1			210
08		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9536	2	168	9	N	153	186	1			177
09		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6305	2	128	9	N	116	206	1			87
10		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					87
11		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013										TOTAL DEPTH	12557	PERF.12918	- 17746			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013										TOTAL DEPTH	12543	PERF.13070	- 17178			
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012										TOTAL DEPTH	12753	PERF.12859	- 16970			
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012										TOTAL DEPTH	13204	PERF.13640	- 17489			
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013										TOTAL DEPTH	12975	PERF.13153	- 17499			
06	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2161	2	63	9	N	57					359
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
08	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					359
09	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2192	2		3	9	N	3	179	1		183
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012										TOTAL DEPTH	12587	PERF.12871	- 16849			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012										TOTAL DEPTH	12649	PERF.13132	- 17170			
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A														TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14010 X	13680	-0-	-330	-0-	13505	2	175	9	N	159	198	1		298	
07		14477 X	13912	-0-	-565	-0-	13738	2	174	9	N	158				456	
08		14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	14760	2	168	9	N	153	384	1		225	
09		13650 X	13320	-0-	-330	-0-	13178	2	142	9	N	129	35	1		319	
10		14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT				319	
11		13680 X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT				319	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012														TOTAL DEPTH 13077		PERF.13632 - 17670	
06		22431 X	22431	-0-	-0-	-0-	22279	2	152	9	N	138				363	
07		20015 X	20015	-0-	-0-	-0-	19879	2	136	9	N	124	204	1		283	
08		21529 X	21529	-0-	-0-	-0-	21429	2	100	9	N	91				374	
09		25842 X	25842	-0-	-0-	-0-	25688	2	154	9	N	140	191	1		323	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				323	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				323	

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE														TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
06		19918 X	19918	-0-	-0-	-0-	19860	2	58	9	N	53				584	
07		16258 X	16258	-0-	-0-	-0-	16207	2	51	9	N	46	93	1		537	
08		20309 X	20309	-0-	-0-	-0-	20309	2			N	-0-				537	
09		21181 X	21181	-0-	-0-	-0-	21181	2			N	-0-	69	1		468	
10		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				468	
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT				468	

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013														TOTAL DEPTH 12739		PERF.12850 - 17557	
06		1980 X	554	-0-	-1426	-0-	554	2			N	-0-				315	
07		1550 X	8	-0-	-1542	-0-	8	2			N	-0-				315	
08		1550 X	10	-0-	-1540	-0-	10	2			N	-0-				315	
09		1260 X	19	-0-	-1241	-0-	19	2			N	-0-				315	
10		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				315	
11		540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				315	

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013														TOTAL DEPTH 12759		PERF.12825 - 17404	
06		6750 X	5044	-0-	-1706	-0-	4923	2	121	9	N	110				346	
07		9362 X	5211	-0-	-4151	-0-	5146	2	65	9	N	59				405	
08		9362 X	6369	-0-	-2993	-0-	6326	2	43	9	N	39	190	1		254	
09		6420 X	6325	-0-	-95	-0-	6208	2	117	9	N	106	179	1		181	
10		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT				181	
11		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT				181	

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013														TOTAL DEPTH 12752		PERF.12800 - 17529	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013														TOTAL DEPTH 12715		PERF.12841 - 17554	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	10138	2	166	9	N	151	189	1	194
07	10478 X	9348	-0-	-1130	-0-	9213	2	135	9	N	123			317
08	10478 X	8176	-0-	-2302	-0-	8024	2	152	9	N	138	187	1	268
09	10140 X	6910	-0-	-3230	-0-	6778	2	132	9	N	120			388
10	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT			388
11	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT			388

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124														
06	111912 X	111912	-0-	-0-	-0-	111911	2	1	9	N	1	191	1	145
07	121688 X	121688	-0-	-0-	-0-	121273	2	415	9	N	377	371	1	151
08	105143 X	105143	-0-	-0-	-0-	104870	2	273	9	N	248			399
09	86946 X	86946	-0-	-0-	-0-	86689	2	257	9	N	234	375	1	258
10	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT			258
11	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT			258

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284														
06	14790 X	13478	-0-	-1312	-0-	13251	2	227	9	N	206	376	1	152
07	15934 X	13094	-0-	-2840	-0-	12905	2	189	9	N	172			324
08	15934 X	13593	-0-	-2341	-0-	13517	2	76	9	N	69	183	1	210
09	14340 X	13638	-0-	-702	-0-	13470	2	168	9	N	153	193	1	170
10	13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT			170
11	13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT			170

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127														
06	14460 X	12903	-0-	-1557	-0-	12723	2	180	9	N	164	191	1	230
07	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	13261	2	176	9	N	160	190	1	200
08	15283 X	14179	-0-	-1104	-0-	14006	2	173	9	N	157	184	1	173
09	14790 X	13290	-0-	-1500	-0-	13119	2	171	9	N	155	172	1	156
10	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT			156
11	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT			156

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152														
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5835	2	142	9	N	129	187	1	427
07	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2476	2	100	9	N	91	184	1	334
08	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			334
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			334
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			334
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			334

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828														
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014												TOTAL DEPTH	12838	PERF.13357	- 18225		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013												TOTAL DEPTH	13312	PERF.13721	- 13991		
06		20371 X	20371	-0-	-0-	-0-	20015	2	356	9	N	324	392	1		451	
07		20064 X	20064	-0-	-0-	-0-	19716	2	348	9	N	316	368	1		399	
08		20170 X	20170	-0-	-0-	-0-	19808	2	362	9	N	329				728	
09		18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	18273	2	286	9	N	260	31	1		957	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				957	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				957	

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014												TOTAL DEPTH	13175	PERF.13619	- 18517		
06		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2783	2	15	9	N	14				188	
07		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2241	2	31	9	N	28				216	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				221	
09		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				221	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				221	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				221	

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014												TOTAL DEPTH	12875	PERF.13420	- 18295		
06		9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9295	2	135	9	N	123				291	
07		10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	10432	2	112	9	N	102	189	1		204	
08		143 X	143	-0-	-0-	-0-	2	2	141	9	N	128	189	1		143	
09		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8590	2	109	9	N	99				242	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				242	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				242	

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013												TOTAL DEPTH	13395	PERF.14250	- 19019		
06		10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10113	2	210	9	N	191	192	1		538	
07		8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8908	2	67	9	N	61	190	1		409	
08		7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	6935	2	152	9	N	138				547	
09		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5582	2	75	9	N	68				615	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				615	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				615	

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013												TOTAL DEPTH	12865	PERF.13630	- 18354		
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014												TOTAL DEPTH	12664	PERF.13410	- 17867		
06		8550 X	8137	-0-	-413	-0-	7959	2	178	9	N	162	378	1		455	
07		9083 X	8261	-0-	-822	-0-	8083	2	178	9	N	162	185	1		432	
08		9083 X	7706	-0-	-1377	-0-	7549	2	157	9	N	143	188	1		387	
09		8460 X	7144	-0-	-1316	-0-	6978	2	166	9	N	151				538	
10		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT				538	
11		8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT				538	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817														
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507														
06	36181 X	36181	-0-	-0-	-0-	35369	2	812 9	N	738	573 1		825	
07	30564 X	30564	-0-	-0-	-0-	30059	2	505 9	N	459	185 1		1099	
08	39115 X	39115	-0-	-0-	-0-	38338	2	777 9	N	706	1161 1		644	
09	37087 X	37087	-0-	-0-	-0-	36274	2	813 9	N	739	578 1		805	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			805	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			805	
DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426														
06	8790 X	8459	-0-	-331	-0-	8261	2	198 9	N	180	175 1		203	
07	9827 X	8554	-0-	-1273	-0-	8438	2	116 9	N	105	184 1		124	
08	9827 X	8592	-0-	-1235	-0-	8447	2	145 9	N	132			256	
09	8550 X	8350	-0-	-200	-0-	8168	2	182 9	N	165	190 1		231	
10	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-	-0-			N	NO RPT			231	
11	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-	-0-			N	NO RPT			231	
DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230														
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3211	2	20 9	N	18			244	
07	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4905	2	4 9	N	4			248	
08	4867 X	4195	-0-	-672	-0-	4164	2	31 9	N	28	192 1		84	
09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3590	2	59 9	N	54			138	
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	-0-			N	NO RPT			138	
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	-0-			N	NO RPT			138	
DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686														
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128														
06	6450 X	5537	-0-	-913	-0-	5458	2	79 9	N	72			317	
07	7688 X	7137	-0-	-551	-0-	6996	2	141 9	N	128	372 1		73	
08	7688 X	7002	-0-	-686	-0-	6862	2	140 9	N	127			200	
09	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6679	2	146 9	N	133	189 1		144	
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-	-0-			N	NO RPT			144	
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-	-0-			N	NO RPT			144	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	3000 N	20618	-0-	17618	17618	20550	2	68	9	N	62			115
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	17618					N	NO RPT			115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	17618					N	NO RPT			115

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333														
06	3270 X	2902	-0-	-368	-0-	2859	2	43	9	N	39			311
07	3720 X	3270	-0-	-450	-0-	3228	2	42	9	N	38			349
08	3720 X	3163	-0-	-557	-0-	3112	2	51	9	N	46	178	1	217
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2946	2	45	9	N	41			258
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			258
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			258

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282														
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150														
06	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4914	2	94	9	N	85	200	1	312
07	5487 X	5259	-0-	-228	-0-	5109	2	150	9	N	136			448
08	5487 X	4247	-0-	-1240	-0-	4135	2	112	9	N	102	197	1	353
09	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-			353
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			353
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT			353

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522														
06	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	9949	2	150	9	N	136	178	1	249
07	11036 X	10632	-0-	-404	-0-	10445	2	187	9	N	170	187	1	232
08	11036 X	9598	-0-	-1438	-0-	9412	2	186	9	N	169	190	1	211
09	10860 X	9592	-0-	-1268	-0-	9410	2	182	9	N	165			376
10	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT			376
11	10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT			376

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664														
06	14370 X	13207	-0-	-1163	-0-	13002	2	205	9	N	186	196	1	288
07	14849 X	13216	-0-	-1633	-0-	13066	2	150	9	N	136			424
08	16771 X	12777	-0-	-3994	-0-	12579	2	198	9	N	180	177	1	427
09	16230 X	12098	-0-	-4132	-0-	11898	2	200	9	N	182	196	1	413
10	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT			413
11	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT			413

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335														
06	12570 X	11783	-0-	-787	-0-	11651	2	132	9	N	120	187	1	232
07	12214 X	12043	-0-	-171	-0-	11905	2	138	9	N	125	196	1	161
08	12214 X	11906	-0-	-308	-0-	11821	2	85	9	N	77			238
09	12780 X	11347	-0-	-1433	-0-	11250	2	97	9	N	88	185	1	141
10	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT			141
11	11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT			141

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		5970 X		5276	-0-	-694	-0-	5241	2	35	9	N	32			220
07		6076 X		5201	-0-	-875	-0-	5126	2	75	9	N	68	172	1	116
08		6076 X		5043	-0-	-1033	-0-	4926	2	117	9	N	106			222
09		5510 X		5510	-0-	-0-	-0-	5422	2	88	9	N	80	187	1	115
10		5518 X	NO RPT		-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			115
11		5280 X	NO RPT		-0-	-5280	-0-					N	NO RPT			115

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

06		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

06		23020 X		23020	-0-	-0-	-0-	22974	2	46	9	N	42			131
07		22367 X		22367	-0-	-0-	-0-	22311	2	56	9	N	51			182
08		15008 X		15008	-0-	-0-	-0-	14996	2	12	9	N	11			193
09		10470 X		8600	-0-	-1870	-0-	8572	2	28	9	N	25			218
10		10819 X	NO RPT		-0-	-10819	-0-					N	NO RPT			218
11		10470 X	NO RPT		-0-	-10470	-0-					N	NO RPT			218

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

06		51478 X		51478	-0-	-0-	-0-	51049	2	429	9	N	390	374	1	674
07		43945 X		43945	-0-	-0-	-0-	43482	2	463	9	N	421	389	1	706
08		42745 X		42745	-0-	-0-	-0-	42194	2	551	9	N	501	384	1	823
09		38484 X		38484	-0-	-0-	-0-	38119	2	365	9	N	332	571	1	584
10		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			584
11		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			584

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

06		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

06		21150 X		19799	-0-	-1351	-0-	19466	2	333	9	N	303	379	1	271
07		22940 X		20169	-0-	-2771	-0-	19824	2	345	9	N	314	371	1	214
08		22940 X		20479	-0-	-2461	-0-	20149	2	330	9	N	300	196	1	318
09		20100 X		19805	-0-	-295	-0-	19285	2	520	9	N	473	384	1	407
10		20770 X	NO RPT		-0-	-20770	-0-					N	NO RPT			407
11		19800 X	NO RPT		-0-	-19800	-0-					N	NO RPT			407

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

06		4290 X		4029	-0-	-261	-0-	3970	2	59	9	N	54			218
07		4495 X		4213	-0-	-282	-0-	4144	2	69	9	N	63	186	1	95
08		4495 X		3779	-0-	-716	-0-	3717	2	62	9	N	56			151
09		4650 X		3651	-0-	-999	-0-	3603	2	48	9	N	44			195
10		4805 X	NO RPT		-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			195
11		4080 X	NO RPT		-0-	-4080	-0-					N	NO RPT			195

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		10080 X	8546	-0-	-1534	-0-	8305	2	241	9	N	219	192	1	136
07		10416 X	8919	-0-	-1497	-0-	8657	2	262	9	N	238	187	1	187
08		10106 X	8980	-0-	-1126	-0-	8740	2	240	9	N	218	196	1	209
09		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8523	2	230	9	N	209	189	1	229
10		8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT			229
11		8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT			229

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			19
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000															
06		5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	211	196	1	388
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225	193	1	420
08		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	5850	2	240	9	N	218	401	1	237
09		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5552	2	365	9	N	332			569
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			569
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			569

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705															
06		5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-			78
07		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-			78
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641															
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
06	15120 X	-0-	-0-	-15120	-0-			N	66			208		
07	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-			N	72			280		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75	195	1	160		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52			212		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			212		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			212		

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457														
06	36600 X	31370	-0-	-5230	-0-	30960	2	410	9	N	373	389	1	380
07	43400 X	31806	-0-	-11594	-0-	31411	2	395	9	N	359	529	1	210
08	43400 X	31530	-0-	-11870	-0-	31101	2	429	9	N	390	379	1	221
09	36030 X	29293	-0-	-6737	-0-	28853	2	440	9	N	400	196	1	425
10	34565 X	NO RPT	-0-	-34565	-0-			N	NO RPT					425
11	31380 X	NO RPT	-0-	-31380	-0-			N	NO RPT					425

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588														
06	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-			N	187	198	1			423
07	21061 X	21061	-0-	-0-	-0-	20871	2	190	9	N	173	205	1	391
08	20064 X	20064	-0-	-0-	-0-	19903	2	161	9	N	146	195	1	342
09	18651 X	18651	-0-	-0-	-0-	18442	2	209	9	N	190	360	1	172
10	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-			N	NO RPT					172
11	20370 X	NO RPT	-0-	-20370	-0-			N	NO RPT					172

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347														
06	15180 X	-0-	-0-	-15180	-0-			N	153	195	1			318
07	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	17639	2	182	9	N	165	195	1	288
08	17574 X	17574	-0-	-0-	-0-	17425	2	149	9	N	135	196	1	227
09	17820 X	16924	-0-	-896	-0-	16731	2	193	9	N	175	188	1	214
10	18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-			N	NO RPT					214
11	17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-			N	NO RPT					214

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706														
06	8670 X	5849	-0-	-2821	-0-	5610	2	239	9	N	217	194	1	127
07	7316 X	6057	-0-	-1259	-0-	5882	2	175	9	N	159	176	1	110
08	7316 X	7180	-0-	-136	-0-	7008	2	172	9	N	156	156	1	110
09	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	8852	2	224	9	N	204	176	1	138
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			N	NO RPT					138
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-			N	NO RPT					138

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091														
06	32400 X	30239	-0-	-2161	-0-	29732	2	507	9	N	461	561	1	308
07	33015 X	30658	-0-	-2357	-0-	30126	2	532	9	N	484	383	1	409
08	33015 X	30050	-0-	-2965	-0-	29580	2	470	9	N	427	389	1	447
09	28207 X	28207	-0-	-0-	-0-	27756	2	451	9	N	410	399	1	458
10	31062 X	NO RPT	-0-	-31062	-0-			N	NO RPT					458
11	30060 X	NO RPT	-0-	-30060	-0-			N	NO RPT					458

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621														
06	36690 X	33426	-0-	-3264	-0-	32736	2	690	9	N	627	564	1	443
07	41162 X	41162	-0-	-0-	-0-	40632	2	530	9	N	482	378	1	547
08	41610 X	41610	-0-	-0-	-0-	41135	2	475	9	N	432	531	1	448
09	38275 X	38275	-0-	-0-	-0-	37840	2	435	9	N	395	550	1	293
10	38440 X	NO RPT	-0-	-38440	-0-			N	NO RPT					293
11	39840 X	NO RPT	-0-	-39840	-0-			N	NO RPT					293

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19860 X	16301	-0-	-3559	-0-	16052	2	249	9	N	226	196	1	270	
07	20522 X	16458	-0-	-4064	-0-	16234	2	224	9	N	204	183	1	291	
08	18476 X	16202	-0-	-2274	-0-	15976	2	226	9	N	205	194	1	302	
09	16830 X	15332	-0-	-1498	-0-	15178	2	154	9	N	140			442	
10	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT			442	
11	16290 X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					N	NO RPT			442	

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505															
06	20400 X	17490	-0-	-2910	-0-	17219	2	271	9	N	246	189	1	299	
07	19561 X	17341	-0-	-2220	-0-	17106	2	235	9	N	214	383	1	130	
08	19561 X	17496	-0-	-2065	-0-	17226	2	270	9	N	245	189	1	186	
09	17040 X	15738	-0-	-1302	-0-	15499	2	239	9	N	217	192	1	211	
10	18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					N	NO RPT			211	
11	17490 X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					N	NO RPT			211	

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645															
06	21720 X	18320	-0-	-3400	-0-	18214	2	106	9	N	96	359	1	282	
07	21917 X	18643	-0-	-3274	-0-	18277	2	366	9	N	333	190	1	425	
08	21917 X	18253	-0-	-3664	-0-	17970	2	283	9	N	257	191	1	491	
09	19260 X	17174	-0-	-2086	-0-	16878	2	296	9	N	269	385	1	375	
10	19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT			375	
11	18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					N	NO RPT			375	

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727															
06	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	13927	2	372	9	N	338	360	1	165	
07	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	15247	2	175	9	N	159	187	1	137	
08	11594 X	10463	-0-	-1131	-0-	10103	2	360	9	N	327	394	1	70	
09	11220 X	10125	-0-	-1095	-0-	10103	2	22	9	N	20			90	
10	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT			90	
11	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT			90	

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457															
06	37950 X	32184	-0-	-5766	-0-	31480	2	704	9	N	640	580	1	292	
07	39215 X	34623	-0-	-4592	-0-	33897	2	726	9	N	660	614	1	338	
08	35836 X	31506	-0-	-4330	-0-	30881	2	625	9	N	568	760	1	146	
09	33360 X	30795	-0-	-2565	-0-	30169	2	626	9	N	569	396	1	319	
10	33697 X	NO RPT	-0-	-33697	-0-					N	NO RPT			319	
11	33510 X	NO RPT	-0-	-33510	-0-					N	NO RPT			319	

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492															
06	19350 X	-0-	-0-	-19350	-0-					N	250	184	1	216	
07	19995 X	-0-	-0-	-19995	-0-					N	234	196	1	254	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138			392	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	185	1	433	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			433	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			433	

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473															
06	142226 X	5427	-0-	-136799	-0-	5289	2	138	9	N	125	163	1	148	
07	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7049	2	317	9	N	288	344	1	92	
08	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6520	2	297	9	N	270	190	1	172	
09	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	7979	2	294	9	N	267			439	
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			439	
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			439	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	13195	-0-	13195	13195	12104 2	1091 9	N	992	585 1		407
07	0 W	8657	-0-	8657	21852	8094 2	563 9	N	512	744 1		175
08	0 W	13908	-0-	13908	35760	13167 2	741 9	N	674	575 1		274
09	48470 X	12710	-0-	-35760	-0-	11955 2	755 9	N	686	782 1		178
10	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-			N	NO RPT			178
11	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-			N	NO RPT			178

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-			60
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			60
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-			60
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-			60
10	806 N	704	-0-	-102	-0-	704 2		N	-0-			60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			132
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			132
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-			132
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			132
*10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			132
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			447
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			447
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			447
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			447
*10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			447
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			447

ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			43
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			43
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			43
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

STILES RANCH (MORROW)		86125 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
DAVIS		WELL #: 3064		RRCID -> 119171		COMPL. DATE 08/25/1985			TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			Y	-0-				-0-
07	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-				-0-
08	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-				-0-
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-				-0-
10	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-				-0-
*11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232							CNTY: WHEELER						
DAVIS, E. T.		WELL #: 1065		RRCID -> 085571		COMPL. DATE 07/03/1979			TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466						
06	2850 X	1525	-0-	-1325	-0-	45	1	1480	3	N	-0-				-0-
07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	47	1	2981	3	N	-0-				-0-
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	47	1	2978	3	N	-0-				-0-
09	1950 X	1925	-0-	-25	-0-	45	1	1880	3	N	-0-				-0-
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	47	1	3206	3	N	-0-				-0-
11	2940 X	2718	-0-	-222	-0-	45	1	2673	3	N	-0-				-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959							CNTY: WHEELER						
STILES 4		WELL #: 1A		RRCID -> 077330		COMPL. DATE 04/14/1978			TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES 68		WELL #: 8068		RRCID -> 102542		COMPL. DATE 10/22/1982			TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574							CNTY: WHEELER						
KELTON EAST SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276599		COMPL. DATE 06/27/2014			TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES SERVICES LLC		821799							CNTY: WHEELER						
CHAMP DAVIS		WELL #: 2056		RRCID -> 267872		COMPL. DATE 02/09/2012			TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	12057	2	17	9	N	15			90
07		12276 X	11229	-0-	-1047	-0-	11227	2	2	9	N	2			92
08		12276 X	12266	-0-	-10	-0-	12247	2	19	9	N	17			109
09		11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11650	2	6	9	N	5			114
10		12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT			114
11		11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT			114

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820															
06		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-			5
07		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-			5
08		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-			5
09		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-			5
10		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			5
11		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			5

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER															
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043															
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800															
06		7320 #	6730	-0-	-590	-0-	961	1	5769	2	N	-0-			307
07		7564 #	6909	-0-	-655	-0-	1029	1	5880	2	N	-0-			307
08		7099 #	6872	-0-	-227	-0-	1029	1	5843	2	N	-0-			307
09		6810 #	6618	-0-	-192	-0-	981	1	5637	2	N	-0-			307
10		7037 #	6764	-0-	-273	-0-	1029	1	5735	2	N	-0-			307
11		6720 #	6516	-0-	-204	-0-	996	1	5520	2	N	-0-			307

OIL AND GAS DIVISION

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	392	-0-	-268	-0-	392 2		N	-0-			-0-
07	651 N	583	-0-	-68	-0-	583 2		N	-0-			-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
11	780 N	659	-0-	-121	-0-	659 2		N	-0-			-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
 STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
*09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
*10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			-0-
*11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
 HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		N	-0-			-0-
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-			-0-
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-			-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
*10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

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

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

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

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

STRATFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313									
WCL & C "60"		WELL #:		1060		RRCID ->	195580	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	1672 - 1720
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WCL & C "44"		WELL #:		1044		RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF.	1676 - 1741
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER)		86800		500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757											
STEWART RANCH		WELL #:		4		RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9154 - 9162
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

STUART RANCH -B-		WELL #:		8		RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9114 - 9147
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
11	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
INGLE		WELL #:		1		RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9297 - 9305
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)		86800		600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC		040205											
WYNN		WELL #:		1		RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8924 - 8929
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB														
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757														
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471														
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL														
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785														
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924														
06		0 N	1966	-0-	1966	B	-13058	1949	2	17	9	N	15	119
07		0 N	1940	-0-	1940	B	-11118	1940	2			N	-0-	119
08		0 N	2023	-0-	2023	B	-9095	2011	2	12	9	N	11	130
09		0 N	1939	-0-	1939	B	-7156	1939	2			N	-0-	130
10		0 N	1977	-0-	1977	B	-5179	1977	2			N	-0-	130
11		0 N	2043	-0-	2043	B	-3136	2043	2			N	-0-	130
SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			N	-0-	10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			N	-0-	10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			N	-0-	10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			N	-0-	10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			N	-0-	10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			N	-0-	10

TEXAS HUGOTON		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BAR L PRODUCERS		049748									
BRADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 028016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-		-0-
10	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-

BRADLEY		WELL #: 2		RRCID -> 028017		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2	N	-0-		-0-
07	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2	N	-0-		-0-
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2	N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2	N	-0-		-0-
11	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2	N	-0-		-0-

MCCLOY		WELL #: 2		RRCID -> 146362		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2968 - 3146	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		RRCID -> 072243		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH	2792	PERF. 2713 - 2753	
SHEFFY		WELL #: 1									
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2	N	-0-		-0-
08	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2	N	-0-		-0-
10	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
*11	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	N	-0-		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 027359		COMPL. DATE 07/01/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
CHIPPERFIELD		WELL #: 1									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HART, H. B.		WELL #: 1UT		RRCID -> 040980		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH	4920	PERF. 3072 - 4878	
06	720 N	690	-0-	-30 B	-0-	690	3	N	-0-		-0-
07	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3	N	-0-		-0-
08	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3	N	-0-		-0-
*10	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3	N	-0-		-0-
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851							
DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID ->	042055	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3450 - 3450	
M	O	GAS INJECT.	(I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HAVENER, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197 PERF. 3058 - 3070	
06	1140 N	1062	-0-	-78	B	-0-	1062	3	N	-0-	-0-
07	1147 N	1094	-0-	-53	B	-0-	1094	3	N	-0-	-0-
08	1116 N	1075	-0-	-41	B	-0-	1075	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1050 N	900	-0-	-150	B	-0-	900	3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-			N	NO RPT	-0-

LIEB, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	062747	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	3127 PERF. 3026 - 3127	
06	690 N	622	-0-	-68	B	-0-	622	3	N	-0-	-0-
07	713 N	539	-0-	-174	B	-0-	539	3	N	-0-	-0-
08	651 N	522	-0-	-129	B	-0-	522	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	630 N	480	-0-	-150	B	-0-	480	3	N	-0-	-0-
*10	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SPIVEY -165-		WELL #:		3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110 PERF. 2064 - 3042	
06	300 N	212	-0-	-88	B	-0-	212	3	N	-0-	-0-
07	248 N	219	-0-	-29	B	-0-	219	3	N	-0-	-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3	N	-0-	-0-
*10	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PITTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3328 - 3368	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388 PERF. 3015 - 3033	
06	900 N	640	-0-	-260	B	-0-	640	3	N	-0-	-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3	N	-0-	-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1543 N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	3	N	-0-	-0-
*10	1628 N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1628	3	N	-0-	-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
WILLIAMS		WELL #:		1 R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3202 - 3212
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1110 N	1077	-0-	-33 B	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
07	1116 N	1102	-0-	-14 B	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	1104	-0-	-12 B	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
*10	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-			N	NO RPT			-0-

KIMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	3116 - 3120
06	480 N	380	-0-	-100 B	-0-	380	3	N	-0-			-0-
07	527 N	397	-0-	-130 B	-0-	397	3	N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3	N	-0-			-0-
*10	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3	N	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALY-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3115 - 3139
06	1950 N	815	-0-	-1135 B	-0-	815	3	N	-0-			-0-
07	1984 N	838	-0-	-1146 B	-0-	838	3	N	-0-			-0-
08	837 N	826	-0-	-11 B	-0-	826	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3	N	-0-			-0-
10	806 N	741	-0-	-65 B	-0-	741	3	N	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT, EVA		WELL #:		2	RRCID ->	148991	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3027 - 3146
06	60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9	3	N	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	3	N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3	N	-0-			-0-
*10	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPIVEY		WELL #:		4	RRCID ->	151460	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3086 - 3144
06	990 N	952	-0-	-38 B	-0-	952	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	939	-0-	-84 B	-0-	939	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	920	-0-	-103 B	-0-	920	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3	N	-0-			-0-
*10	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3	N	-0-			-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE		WELL #:		1 R	RRCID ->	165552	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3064 - 3162
06	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	3	N	-0-			-0-
07	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3	N	-0-			-0-
08	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3	N	-0-			-0-
*10	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3	N	-0-			-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
PITTMAN		WELL #:		8R	RRCID ->	172793	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	3158 - 3181
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		1920 N	-0-	-0-	-1920 B	-0-			N	-0-		-0-
07		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 3		N	-0-		-0-
08		3741 N	3741	-0-	-0- B	-0-	3741 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3044 N	3044	-0-	-0- B	-0-	3044 3		N	-0-		-0-
*10		2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485 3		N	-0-		-0-
11		3630 N	NO RPT	-0-	-3630 B	-0-			N	NO RPT		-0-

SEALY & SMITH #2		WELL #:		2	RRCID ->	172935	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3092 - 3164
06		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 3		N	-0-		-0-
07		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 3		N	-0-		-0-
08		2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 3		N	-0-		-0-
*10		2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285 3		N	-0-		-0-
11		2250 N	NO RPT	-0-	-2250 B	-0-			N	NO RPT		-0-

CLUCK		WELL #:		1 R	RRCID ->	213139	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3010 - 3070
06		1950 N	1862	-0-	-88 B	-0-	1862 3		N	-0-		-0-
07		1891 N	1870	-0-	-21 B	-0-	1870 3		N	-0-		-0-
08		1953 N	1849	-0-	-104 B	-0-	1849 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1860 N	1395	-0-	-465 B	-0-	1395 3		N	-0-		-0-
*10		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991 3		N	-0-		-0-
11		1800 N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-			N	NO RPT		-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC STRATFORD UNIT		WELL #:		136042 1	RRCID ->	087334	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2850 - 2860
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CLAY PETROLEUM BIVINS		WELL #:		158936 1013	RRCID ->	120190	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	3004 - 3078
06		0 N	216	-0-	216 B	663	216 3		N	-0-		-0-
07		0 N	224	-0-	224 B	887	224 3		N	-0-		-0-
08		1110 N	223	-0-	-887 B	-0-	223 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-		-0-
*10		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-		-0-
*11		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-		-0-

COURSON OIL & GAS, INC. ROY		WELL #:		182785 1	RRCID ->	042505	COMPL. DATE	04/03/1964	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3100 - 3172
06		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	56 1	1183 2	N	-0-		-0-
07		1767 N	1346	-0-	-421 B	-0-	36 1	1310 2	N	-0-		-0-
08		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	62 1	1333 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1230 N	453	-0-	-777 B	-0-	16 1	437 2	N	-0-		-0-
10		1333 N	1084	-0-	-249 B	-0-	44 1	1040 2	N	-0-		-0-
*11		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	60 1	1453 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE				186540							
CRAIG				WELL #: 1	RRCID -> 100835	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3138	- 3234		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6508							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT		-0-

W. C. PARTNERSHIP				WELL #: 1	RRCID -> 149728	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 3144	- 3297		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAIG				WELL #: 2	RRCID -> 228127	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3035	- 3250		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DACO, INC. ALEXANDER				196940	WELL #: 1	RRCID -> 047186	COMPL. DATE 11/11/1968	TOTAL DEPTH 2948	PERF. 2816	- 2874	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CRABTREE				WELL #: 1	RRCID -> 104902	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2787	- 3000		
06	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	777 2	N	-0-		-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743 2	N	-0-		-0-
*08	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	847 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
*10	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY LASLEY, WALTER				217005	WELL #: B 1	RRCID -> 027834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	1320 N	1259	-0-	-61	B	-0-	1259 2	N	-0-		-0-
07	1260 N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260 2	N	-0-		-0-
08	1303 N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1260 N	705	-0-	-555	B	-0-	705 2	N	-0-		-0-
*10	1465 N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465 2	N	-0-		-0-
*11	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
PUGH		WELL #:		A 1	RRCID ->	027839	COMPL. DATE	09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1320 N	1191	-0-	-129 B	-0-	1191	2	N	-0-			-0-
07	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1200 N	666	-0-	-534 B	-0-	666	2	N	-0-			-0-
*10	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2	N	-0-			-0-
*11	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2	N	-0-			-0-

PUGH		WELL #:		A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	180 N	95	-0-	-85 B	-0-	95	2	N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	35	-0-	-55 B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
*11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2	N	-0-			-0-

PUGH		WELL #:		B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918	2	N	-0-			-0-
07	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2	N	-0-			-0-
08	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	372	-0-	-558 B	-0-	372	2	N	-0-			-0-
*10	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2	N	-0-			-0-
11	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928	2	N	-0-			-0-

RUSTERHOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1320 N	1252	-0-	-68 B	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
08	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1260 N	718	-0-	-542 B	-0-	718	2	N	-0-			-0-
*10	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2	N	-0-			-0-
*11	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2	N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	870 N	853	-0-	-17 B	-0-	853	2	N	-0-			-0-
07	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2	N	-0-			-0-
08	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	620	-0-	-220 B	-0-	620	2	N	-0-			-0-
*10	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2	N	-0-			-0-
*11	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	863	-0-	-157 B	-0-	863	2			N	-0-			-0-
07	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-			-0-
08	930 N	765	-0-	-165 B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	870 N	541	-0-	-329 B	-0-	541	2			N	-0-			-0-
10	961 N	875	-0-	-86 B	-0-	875	2			N	-0-			-0-
*11	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3080 - 3164			
06	960 N	953	-0-	-7 B	-0-	953	2			N	-0-			-0-
07	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-			-0-
08	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	960 N	932	-0-	-28 B	-0-	932	2			N	-0-			-0-
10	961 N	953	-0-	-8 B	-0-	953	2			N	-0-			-0-
11	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924	2			N	-0-			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		WELL #:		1104	RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2692 - 2820			
06	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
10	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
11	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			N	-0-			-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN		WELL #:		1	RRCID ->	158634	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2870 - 2995			
06	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
07	3030 N	3030	-0-	-0- B	-0-	3030	2			N	-0-			-0-
08	2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2700 N	267	-0-	-2433 B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
10	3038 N	1810	-0-	-1228 B	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
11	2730 N	1726	-0-	-1004 B	-0-	1726	2			N	-0-			-0-

PROP		WELL #:		1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2820 - 2930			
06	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
07	682 N	618	-0-	-64 B	-0-	618	2			N	-0-			-0-
08	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660 N	174	-0-	-486 B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
11	690 N	502	-0-	-188 B	-0-	502	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN		//CONT.//		254448									
GREEN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2860 -	2990
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2	N	-0-			-0-
07	310 N	308	-0-	-2	B	-0-	308	2	N	-0-			-0-
08	310 N	304	-0-	-6	B	-0-	304	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	99	-0-	-201	B	-0-	99	2	N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2	N	-0-			-0-
11	300 N	230	-0-	-70	B	-0-	230	2	N	-0-			-0-

MANN		WELL #:		1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2850 -	2950
06	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2	N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2	N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	68	-0-	-292	B	-0-	68	2	N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2	N	-0-			-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2	N	-0-			-0-

FORTAY, INC.		277925											
RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2770 -	2914
06	2550 N	2088	-0-	-462	B	-0-	2088	2	N	-0-			-0-
07	2170 N	2087	-0-	-83	B	-0-	2087	2	N	-0-			-0-
08	2077 N	1142	-0-	-935	B	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2100 N	994	-0-	-1106	B	-0-	994	2	N	-0-			-0-
10	2086 N	2086	-0-	-0-	B	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
*11	1507 N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	2	N	-0-			-0-

KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	3136 -	3295
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RACHEL		WELL #:		2	RRCID ->	252667	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2730 -	2903
06	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2	N	-0-			-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2	N	-0-			-0-
08	558 N	423	-0-	-135	B	-0-	423	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2	N	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	2	N	-0-			-0-
*11	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2	N	-0-			-0-

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION		278842											
RENTIE		WELL #:		1	RRCID ->	247633	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2905 -	2950
06	510 N	496	-0-	-14	B	-0-	496	3	N	-0-			-0-
07	527 N	500	-0-	-27	B	-0-	500	3	N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	453	-0-	-57	B	-0-	453	3	N	-0-			-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3	N	-0-			-0-
11	510 N	494	-0-	-16	B	-0-	494	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
GILLISPIE, INC. LOEBER				306349								
		WELL #:		1	RRCID ->	027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3116 - 3290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		DELQ PR	941	-0-	941 B	-727808	941 2		N	-0-		-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-727808			N	NO RPT		-0-
08		0 N	1016	-0-	1016 B	-726792	1016 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-321203	CANCELLED UNDERAGE ->		-405589					
09		930 N	1104	-0-	174 B	-321029	1104 2		N	-0-		-0-
10		DELQ PR	1012	-0-	1012 B	-320017	1012 2		N	-0-		-0-
11		990 N	1016	-0-	26 B	-319991	1016 2		N	-0-		-0-
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC HUDSON				341528								
		WELL #:		1	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3140 - 3250	
06		1290 N	1078	-0-	-212 B	-0-	97 1	981 3	N	-0-		-0-
07		1209 N	1087	-0-	-122 B	-0-	98 1	989 3	N	-0-		-0-
08		1240 N	1217	-0-	-23 B	-0-	110 1	1107 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	103 1	1045 3	N	-0-		-0-
10		1085 N	882	-0-	-203 B	-0-	79 1	803 3	N	-0-		-0-
*11		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	106 1	1073 3	N	-0-		-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC LACY, MEEK				385847								
		WELL #:		1	RRCID ->	027281	COMPL. DATE	03/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		3450 N	3292	-0-	-158 B	-0-	3292 3		N	-0-		-0-
07		3503 N	3415	-0-	-88 B	-0-	3415 3		N	-0-		-0-
08		3422 N	3422	-0-	-0- B	-0-	3422 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3348 N	3348	-0-	-0- B	-0-	3348 3		N	-0-		-0-
10		3410 N	2993	-0-	-417 B	-0-	2993 3		N	-0-		-0-
*11		3327 N	3327	-0-	-0- B	-0-	3327 3		N	-0-		-0-
LACY, MEEK B				2	RRCID ->	027282	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
JOINER				1	RRCID ->	027829	COMPL. DATE	08/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		210 N	44	-0-	-166 B	-0-	44 3		N	-0-		-0-
07		155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 3		N	-0-		-0-
08		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-		-0-
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-		-0-
11		120 N	45	-0-	-75 B	-0-	45 3		N	-0-		-0-
WELLS, J. C.				1	RRCID ->	028014	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		210 N	149	-0-	-61 B	-0-	149 3		N	-0-		-0-
07		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3		N	-0-		-0-
08		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3		N	-0-		-0-
10		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3		N	-0-		-0-
*11		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		810	N	707	-0-	-103	B	-0-		707	3	N	-0-
07		775	N	758	-0-	-17	B	-0-		758	3	N	-0-
08		806	N	755	-0-	-51	B	-0-		755	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		740	N	740	-0-	-0-	B	-0-		740	3	N	-0-
10		744	N	483	-0-	-261	B	-0-		483	3	N	-0-
*11		811	N	811	-0-	-0-	B	-0-		811	3	N	-0-

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292													

06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953													
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

06		2751	N	2751	-0-	-0-	B	-0-		2751	3	N	-0-
07		2788	N	2788	-0-	-0-	B	-0-		2788	3	N	-0-
08		2785	N	2785	-0-	-0-	B	-0-		2785	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2785	N	2785	-0-	-0-	B	-0-		2785	3	N	-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11		2700	N	NO RPT	-0-	-2700	B	-0-				N	NO RPT

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

06		1200	N	1152	-0-	-48	B	-0-		1152	3	N	-0-
07		1209	N	1136	-0-	-73	B	-0-		1136	3	N	-0-
08		1209	N	1108	-0-	-101	B	-0-		1108	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-		1108	3	N	-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11		1080	N	NO RPT	-0-	-1080	B	-0-				N	NO RPT

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

06		1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-		1147	3	N	-0-
07		1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-		1140	3	N	-0-
08		1178	N	1117	-0-	-61	B	-0-		1117	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-		1117	3	N	-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11		1080	N	NO RPT	-0-	-1080	B	-0-				N	NO RPT

PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

06		1380	N	1369	-0-	-11	B	-0-		1369	3	N	-0-
07		1426	N	1370	-0-	-56	B	-0-		1370	3	N	-0-
08		1488	N	1352	-0-	-136	B	-0-		1352	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-		1358	3	N	-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11		1320	N	NO RPT	-0-	-1320	B	-0-				N	NO RPT

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
J-BREX COMPANY				427513							
PRICE				WELL #: 1278	RRCID -> 131303	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 5258	PERF. 2856	- 3448		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-		-0-	
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-		-0-	
08	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	210 N	110	-0-	-100 B	-0-	110 2	N	-0-		-0-	
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-		-0-	
11	270 N	142	-0-	-128 B	-0-	142 2	N	-0-		-0-	

WIN				WELL #: 1	RRCID -> 134530	COMPL. DATE 03/14/1990	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2952	- 3160		
06	720 N	565	-0-	-155 B	-0-	565 2	N	-0-		-0-	
07	620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568 2	N	-0-		-0-	
08	682 N	323	-0-	-359 B	-0-	323 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-		-0-	
10	558 N	402	-0-	-156 B	-0-	402 2	N	-0-		-0-	
*11	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-		-0-	

LESLIE				WELL #: 1	RRCID -> 146031	COMPL. DATE 03/04/1993	TOTAL DEPTH 6964	PERF. 2904	- 3012		
06	840 N	826	-0-	-14 B	-0-	826 2	N	-0-		-0-	
07	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2	N	-0-		-0-	
08	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	840 N	465	-0-	-375 B	-0-	465 2	N	-0-		-0-	
10	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 2	N	-0-		-0-	
11	840 N	832	-0-	-8 B	-0-	832 2	N	-0-		-0-	

GUILD				WELL #: 1	RRCID -> 157874	COMPL. DATE 05/00/1996	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3144	- 3164		
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-		-0-	
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-		-0-	
08	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-		-0-	
10	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-		-0-	
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-	

CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 161343	COMPL. DATE 11/00/1996	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3140	- 3170		
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-		-0-	
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-		-0-	
08	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-		-0-	
10	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2	N	-0-		-0-	
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 2	N	-0-		-0-	

CLUCK				WELL #: 1A	RRCID -> 167381	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 5525	PERF. 3130	- 5525		
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-		-0-	
07	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2	N	-0-		-0-	
08	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 2	N	-0-		-0-	
10	589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 2	N	-0-		-0-	
11	570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
J. W. RESOURCES INC.				427974					
GREEN & PRICE				WELL #: 1	RRCID -> 027357	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2799	- 2950
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-

BRADY -C-				WELL #: 1	RRCID -> 027484	COMPL. DATE 12/23/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-

ELLIOTT -D-				WELL #: 1	RRCID -> 027549	COMPL. DATE 12/21/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-

SHIRK				WELL #: 1	RRCID -> 027744	COMPL. DATE 12/29/1945	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-

DON				WELL #: 1	RRCID -> 027814	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	840 N	806	-0-	-34 B	-0-	806 2	N	-0-	-0-
07	899 N	797	-0-	-102 B	-0-	797 2	N	-0-	-0-
08	837 N	784	-0-	-53 B	-0-	784 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	810 N	283	-0-	-527 B	-0-	283 2	N	-0-	-0-
10	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 2	N	-0-	-0-
11	750 N	617	-0-	-133 B	-0-	617 2	N	-0-	-0-

BECKER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 027920	COMPL. DATE 01/29/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	1200 N	1123	-0-	-77 B	-0-	1123 2	N	-0-	-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2	N	-0-	-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	1110 N	503	-0-	-607 B	-0-	503 2	N	-0-	-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 2	N	-0-	-0-
11	1140 N	1135	-0-	-5 B	-0-	1135 2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974							
ECK		WELL #:	1	RRCID ->	031327	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

HART -A-		WELL #:	1	RRCID ->	083448	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2640 - 2752
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

MEGAN		WELL #:	1	RRCID ->	157433	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2932 - 3248
06	2598 N	2598	-0-	-0-	B	-0-	2598 3		N	-0-
07	3007 N	2350	-0-	-657	B	-0-	2350 3		N	-0-
08	2976 N	1987	-0-	-989	B	-0-	1987 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	3000 N	3077	-0-	77	B	-0-	3077 3		N	-0-
10	2356 N	2066	-0-	-290	B	-0-	2066 3		N	-0-
*11	2746 N	2746	-0-	-0-	B	-0-	2746 3		N	-0-

CATOR, MARSHALL		WELL #:	2082	RRCID ->	161577	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3164 - 3252
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

DOC		WELL #:	2051	RRCID ->	162878	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3148 - 3216
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

DOOLEY		WELL #:	2070R	RRCID ->	163081	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3172 - 3256
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BERK		WELL #:		1	RRCID ->	181132	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	2904 - 2936
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	1890	N	1731	-0-	-159	B	-0-	1731	3	N	-0-	-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	B	-0-	2054	3	N	-0-	-0-
08	2077	N	2028	-0-	-49	B	-0-	2028	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1740	N	784	-0-	-956	B	-0-	784	3	N	-0-	-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	2245	3	N	-0-	-0-
11	1950	N	1699	-0-	-251	B	-0-	1699	3	N	-0-	-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2803 - 2935

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS -33-		WELL #:		1	RRCID ->	181868	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2994 - 3072

06	2310	N	2215	-0-	-95	B	-0-	2215	3	N	-0-	-0-
07	2325	N	2281	-0-	-44	B	-0-	2281	3	N	-0-	-0-
08	2294	N	2290	-0-	-4	B	-0-	2290	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2220	N	605	-0-	-1615	B	-0-	605	3	N	-0-	-0-
10	3100	N	3231	-0-	131	B	-0-	3231	3	N	-0-	-0-
*11	2742	N	2611	-0-	-131	B	-0-	2611	3	N	-0-	-0-

BIVINS -B-		WELL #:		7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3039 - 3094

06	2700	N	2356	-0-	-344	B	-2236	2356	3	N	-0-	-0-
07	2511	N	2030	-0-	-481	B	-2236	2030	3	N	-0-	-0-
08	2697	N	1875	-0-	-822	B	-2236	1875	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2236					
09	2370	N	903	-0-	-1467	B	-0-	903	3	N	-0-	-0-
10	2464	N	2464	-0-	-0-	B	-0-	2464	3	N	-0-	-0-
*11	2265	N	2265	-0-	-0-	B	-0-	2265	3	N	-0-	-0-

WHORTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186536	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2852 - 2988

06	1530	N	1466	-0-	-64	B	-0-	1466	3	N	-0-	-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	3	N	-0-	-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1470	N	528	-0-	-942	B	-0-	528	3	N	-0-	-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	3	N	-0-	-0-
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3	N	-0-	-0-

BIVINS 12		WELL #:		1	RRCID ->	186893	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3047 - 3186

06	450	N	441	-0-	-9	B	-0-	441	3	N	-0-	-0-
07	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	456	3	N	-0-	-0-
08	465	N	454	-0-	-11	B	-0-	454	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450	N	149	-0-	-301	B	-0-	149	3	N	-0-	-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3	N	-0-	-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974							
BIVINS 39		WELL #:		1	RRCID ->	189603	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3122 - 3172
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	900 N	718	-0-	-182 B	-0-	718 3	N	-0-			-0-
07	899 N	729	-0-	-170 B	-0-	729 3	N	-0-			-0-
08	930 N	833	-0-	-97 B	-0-	833 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	259	-0-	-461 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
10	744 N	607	-0-	-137 B	-0-	607 3	N	-0-			-0-
11	810 N	680	-0-	-130 B	-0-	680 3	N	-0-			-0-

BIVINS "56"		WELL #:		1	RRCID ->	193490	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2954 - 3096
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			24

BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID ->	194447	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3148 - 3215
06	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3	N	-0-			-0-
08	1271 N	1041	-0-	-230 B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	149	-0-	-1111 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 3	N	-0-			-0-
11	1020 N	987	-0-	-33 B	-0-	987 3	N	-0-			-0-

BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3024 - 3100
06	1320 N	1201	-0-	-119 B	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1285	-0-	-141 B	-0-	1285 3	N	-0-			-0-
08	1302 N	1246	-0-	-56 B	-0-	1246 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1200 N	562	-0-	-638 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
10	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 3	N	-0-			-0-
*11	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3	N	-0-			-0-

BIVINS 53		WELL #:		1	RRCID ->	198644	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3100 - 3182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021											

JAN		WELL #:		1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2988 - 3092
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974									
AVERIE		WELL #:		1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2886 - 3010	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2922 - 3032	
06	420 N	407	-0-	-13	B	-0-	407	3	N	-0-			-0-
07	434 N	414	-0-	-20	B	-0-	414	3	N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	185	-0-	-235	B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3	N	-0-			-0-
*11	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3	N	-0-			-0-

GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2758 - 2920	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS "C"		WELL #:		8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	0 - 3051	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WW		WELL #:		1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2620 - 2794	
06	570 N	355	-0-	-215	B	-0-	355	3	N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3	N	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3	N	-0-			-0-
10	930 N	550	-0-	-380	B	-0-	550	3	N	-0-			-0-
*11	843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3	N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2786 - 2900	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974												
BIVINS 30		WELL #:		1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2984 - 3012					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	269035	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3295 - 3302					
06	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	2015 N	1838	-0-	-177 B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1860 N	931	-0-	-929 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*11	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	279845	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2748 - 2818					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC.		455126		WELL #:		1	RRCID ->	027822	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
BLACKSTEN																
06	510 N	478	-0-	-32 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	480 N	206	-0-	-274 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-

CRISMON		WELL #:		1	RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	360 N	197	-0-	-163 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-

HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	480 N	432	-0-	-48 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	420 N	142	-0-	-278 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*11	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126							
HAMILTON RENTIE		WELL #:		1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	120 N	65	-0-	-55 B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
*11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-			-0-

LASLEY-HAYS		WELL #:		1	RRCID ->	027831	COMPL. DATE	03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-			-0-
07	744 N	681	-0-	-63 B	-0-	681 2	N	-0-			-0-
08	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	720 N	223	-0-	-497 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
10	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
11	780 N	729	-0-	-51 B	-0-	729 2	N	-0-			-0-

LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	027832	COMPL. DATE	08/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

LASLEY, WALTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027833	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567 2	N	-0-			-0-
07	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 2	N	-0-			-0-
08	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	312	-0-	-258 B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
10	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2	N	-0-			-0-
*11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-			-0-

OLDAKER, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	027837	COMPL. DATE	11/25/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
07	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
08	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	127	-0-	-143 B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
11	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	027846	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
08	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	107	-0-	-163 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
*11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
KEM ENERGY, INC.		//CONT.// 455126										
WEATHERFORD		WELL #: B 1		RRCID -> 027847		COMPL. DATE 11/16/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2	N	-0-		-0-	
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2	N	-0-		-0-	
10	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2	N	-0-		-0-	
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2	N	-0-		-0-	

KISMET PROPERTIES, INC.		469866										
BILL		WELL #: 1		RRCID -> 121089		COMPL. DATE 03/07/1986		TOTAL DEPTH 3476		PERF. 2748 - 2874		
06	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	

LASATER & CO, INC.		487415										
WHITTINGTON-NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 027287		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 027288		COMPL. DATE 09/06/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2	N	-0-		-0-	
07	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	1302 N	7	-0-	-1295 B	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2	N	-0-		-0-	
10	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	2	N	-0-		-0-	
*11	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	2	N	-0-		-0-	

ERLIS		WELL #: 1		RRCID -> 027291		COMPL. DATE 08/00/1951		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2992 - 3170		
06	420 N	253	-0-	-167 B	-0-	253	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	88	-0-	-98 B	-0-	88	2	N	-0-		-0-	
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2	N	-0-		-0-	
10	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2	N	-0-		-0-	
*11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-		-0-	

BULLINGTON		WELL #: 1120		RRCID -> 028019		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2	N	-0-		-0-	
07	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	2	N	-0-		-0-	
08	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1200 N	894	-0-	-306 B	-0-	894	2	N	-0-		-0-	
10	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2	N	-0-		-0-	
*11	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON										//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
LASATER & CO, INC.										//CONT.// 487415							
LUNT										WELL #: 1		RRCID -> 028024		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 2		N	-0-			-0-				
07		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255 2		N	-0-			-0-				
08		2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108 2		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1350 N	1173	-0-	-177 B	-0-	1173 2		N	-0-			-0-				
10		2263 N	2210	-0-	-53 B	-0-	2210 2		N	-0-			-0-				
11		2040 N	1905	-0-	-135 B	-0-	1905 2		N	-0-			-0-				
TEXAS HUGOTON GU -12-										WELL #: 1		RRCID -> 028204		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
MOSS										WELL #: 1		RRCID -> 098281		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345	
06		300 S	287	-0-	-13 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-				
07		434 S	347	-0-	-87 B	-0-	347 2		N	-0-			-0-				
08		590 S	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		572 S	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-			-0-				
10		628 S	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		N	-0-			-0-				
*11		592 S	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		N	-0-			-0-				
BONNIE -B-										WELL #: 3		RRCID -> 153043		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162	
06		900 N	884	-0-	-16 B	-0-	884 2		N	-0-			-0-				
07		930 N	912	-0-	-18 B	-0-	912 2		N	-0-			-0-				
08		930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907 2		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		870 N	472	-0-	-398 B	-0-	472 2		N	-0-			-0-				
10		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 2		N	-0-			-0-				
*11		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 2		N	-0-			-0-				
TEXAS HUGOTON -GU- 12										WELL #: 2		RRCID -> 236246		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104	
06		3540 N	2734	-0-	-806 B	-0-	2734 2		N	-0-			-0-				
07		3131 N	2780	-0-	-351 B	-0-	2780 2		N	-0-			-0-				
08		2790 N	2691	-0-	-99 B	-0-	2691 2		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809 2		N	-0-			-0-				
10		2790 N	2077	-0-	-713 B	-0-	2077 2		N	-0-			-0-				
*11		2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711 2		N	-0-			-0-				
COFFEE										WELL #: 1R		RRCID -> 268694		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265	
06		1140 N	1021	-0-	-119 B	-0-	1021 2		N	-0-			-0-				
07		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2		N	-0-			-0-				
08		1426 N	1156	-0-	-270 B	-0-	1156 2		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 2		N	-0-			-0-				
10		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 2		N	-0-			-0-				
11		1110 N	1099	-0-	-11 B	-0-	1099 2		N	-0-			-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415									
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2728 - 3335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107 2		N	-0-			-0-
07		2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
08		2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2100 N	1428	-0-	-672 B	-0-	1428 2		N	-0-			-0-
10		2232 N	1700	-0-	-532 B	-0-	1700 2		N	-0-			-0-
*11		2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219 2		N	-0-			-0-
LILLIS, MICHAEL D. PUGH				500740		WELL #: 1344		RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685 PERF. 2828 - 3050
06	DELQ	PR	186	-0-	186 B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
07		379 N	193	-0-	-186 B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
08		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
*10		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
11		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
MAREXCO, INC. COLLIER				525915		WELL #: 1027		RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891 PERF. 2772 - 2880
06		3600 N	3456	-0-	-144 B	-0-	3456 2		N	-0-			-0-
07		3689 N	3522	-0-	-167 B	-0-	3522 2		N	-0-			-0-
08		3627 N	3556	-0-	-71 B	-0-	3556 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3450 N	3095	-0-	-355 B	-0-	3095 2		N	-0-			-0-
10		3768 N	3768	-0-	-0- B	-0-	3768 2		N	-0-			-0-
*11		3570 N	3570	-0-	-0- B	-0-	3570 2		N	-0-			-0-
HITCH LAND & CATTLE CO.				570652		WELL #: 1039		RRCID ->	168275	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	2930 PERF. 2800 - 2922
06		480 N	423	-0-	-57 B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
07		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
08		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		420 N	370	-0-	-50 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
10		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
*11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC APOLLO JOHNSON				570652		WELL #: 1		RRCID ->	077747	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	3546 PERF. 3408 - 3470
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782							
NUSBAUM, M. M.				WELL #: 1	RRCID -> 027809	COMPL. DATE 02/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	840 N	699	-0-	-141 B	-0-	699 3	N	-0-		-0-	
07	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859 3	N	-0-		-0-	
08	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	464	-0-	-226 B	-0-	464 3	N	-0-		-0-	
10	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3	N	-0-		-0-	
11	840 N	824	-0-	-16 B	-0-	824 3	N	-0-		-0-	

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573							
SLOAN GAS UNIT -B-				WELL #: 2	RRCID -> 138746	COMPL. DATE 04/08/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3187 -	3318	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

STEEL				WELL #: 2	RRCID -> 150984	COMPL. DATE 08/05/1994	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3130 -	3462	
06	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3	N	-0-		-0-	
07	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-		-0-	
08	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-		-0-	
*10	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 3	N	-0-		-0-	
11	840 N	515	-0-	-325 B	-0-	515 3	N	-0-		-0-	

TERRELL				WELL #: A 1	RRCID -> 162222	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH	3568	PERF. 3220 -	3376	
06	1650 N	1608	-0-	-42 B	-0-	1608 3	N	-0-		-0-	
07	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656 3	N	-0-		-0-	
08	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3	N	-0-		-0-	
*10	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 3	N	-0-		-0-	
11	1650 N	1600	-0-	-50 B	-0-	1600 3	N	-0-		-0-	

NATHAN				WELL #: 1	RRCID -> 169771	COMPL. DATE 02/21/1998	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2720 -	2920	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PALO DURO RESOURCES LLC				637389							
PRONGER				WELL #: 1	RRCID -> 111022	COMPL. DATE 04/25/1984	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2974 -	3211	
06	330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295 2	N	-0-		-0-	
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-		-0-	
08	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-	
*10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-		-0-	
*11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PALO DURO RESOURCES LLC		//CONT.//		637389										
DAHL		WELL #:		105	RRCID ->	136578	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	2758 - 2912		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	780 N	694	-0-	-86 B	-0-	694	2		N	-0-				-0-
07	744 N	524	-0-	-220 B	-0-	524	2		N	-0-				-0-
08	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	244	-0-	-446 B	-0-	244	2		N	-0-				-0-
*10	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2		N	-0-				-0-
11	720 N	706	-0-	-14 B	-0-	706	2		N	-0-				-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486										
BENNETT		WELL #:		A 1	RRCID ->	027259	COMPL. DATE	07/00/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	103	1	1422	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1228	-0-	-74 B	-0-	67	1	1161	3	N	-0-			-0-
08	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	131	1	1983	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	124	1	1884	3	N	-0-			-0-
10	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	87	1	1445	3	N	-0-			-0-
11	2040 N	1501	-0-	-539 B	-0-	87	1	1414	3	N	-0-			-0-

ELGIN		WELL #:		1	RRCID ->	027264	COMPL. DATE	08/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1920 N	1609	-0-	-311 B	-0-	109	1	1500	3	N	-0-			-0-
07	1984 N	1529	-0-	-455 B	-0-	83	1	1446	3	N	-0-			-0-
08	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	128	1	1939	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	123	1	1880	3	N	-0-			-0-
10	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	121	1	2001	3	N	-0-			-0-
11	2010 N	1832	-0-	-178 B	-0-	106	1	1726	3	N	-0-			-0-

EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1650 N	1005	-0-	-645 B	-0-	68	1	937	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1391	-0-	-345 B	-0-	76	1	1315	3	N	-0-			-0-
08	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	111	1	1688	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	107	1	1625	3	N	-0-			-0-
10	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	103	1	1710	3	N	-0-			-0-
11	1740 N	1573	-0-	-167 B	-0-	91	1	1482	3	N	-0-			-0-

GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	027266	COMPL. DATE	05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1500 N	1176	-0-	-324 B	-0-	79	1	1097	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	981	-0-	-507 B	-0-	53	1	928	3	N	-0-			-0-
08	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	107	1	1625	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	102	1	1561	3	N	-0-			-0-
10	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	96	1	1591	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1450	-0-	-230 B	-0-	84	1	1366	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
NEEL				WELL #:	1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	360 N	312	-0-	-48 B	-0-	21	1	291	3	N	-0-				-0-
07	372 N	219	-0-	-153 B	-0-	12	1	207	3	N	-0-				-0-
08	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	24	1	368	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	24	1	359	3	N	-0-				-0-
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	23	1	380	3	N	-0-				-0-
11	390 N	350	-0-	-40 B	-0-	20	1	330	3	N	-0-				-0-

OREM				WELL #:	1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1080 N	883	-0-	-197 B	-0-	60	1	823	3	N	-0-				-0-
07	1116 N	784	-0-	-332 B	-0-	43	1	741	3	N	-0-				-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	74	1	1126	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	71	1	1076	3	N	-0-				-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	69	1	1144	3	N	-0-				-0-
11	1170 N	1050	-0-	-120 B	-0-	61	1	989	3	N	-0-				-0-

POWELL				WELL #:	1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	630 N	427	-0-	-203 B	-0-	29	1	398	3	N	-0-				-0-
07	558 N	271	-0-	-287 B	-0-	15	1	256	3	N	-0-				-0-
08	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	42	1	646	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	45	1	684	3	N	-0-				-0-
10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	43	1	706	3	N	-0-				-0-
11	660 N	628	-0-	-32 B	-0-	36	1	592	3	N	-0-				-0-

REEVES				WELL #:	1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1560 N	1434	-0-	-126 B	-0-	97	1	1337	3	N	-0-				-0-
07	1581 N	1196	-0-	-385 B	-0-	65	1	1131	3	N	-0-				-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	100	1	1512	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	102	1	1557	3	N	-0-				-0-
10	1209 N	712	-0-	-497 B	-0-	41	1	671	3	N	-0-				-0-
11	1560 N	1545	-0-	-15 B	-0-	90	1	1455	3	N	-0-				-0-

TANDY				WELL #:	1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1230 N	1067	-0-	-163 B	-0-	72	1	995	3	N	-0-				-0-
07	1271 N	937	-0-	-334 B	-0-	51	1	886	3	N	-0-				-0-
08	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	88	1	1332	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	83	1	1269	3	N	-0-				-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	82	1	1355	3	N	-0-				-0-
11	1380 N	1265	-0-	-115 B	-0-	73	1	1192	3	N	-0-				-0-

HILL				WELL #:	1	RRCID ->	027366	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	990 N	873	-0-	-117 B	-0-	873	3			N	-0-				-0-
07	961 N	943	-0-	-18 B	-0-	943	3			N	-0-				-0-
08	899 N	802	-0-	-97 B	-0-	802	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	870 N	341	-0-	-529 B	-0-	341	3			N	-0-				-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-				-0-
*11	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486							
ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 027386		COMPL. DATE 06/10/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3540 N	3501	-0-	-39 B	-0-	3501 3	N	-0-	-0-
07	3813 N	3508	-0-	-305 B	-0-	3508 3	N	-0-	-0-
08	3983 N	3983	-0-	-0- B	-0-	3983 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	3688 N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688 3	N	-0-	-0-
10	3511 N	3511	-0-	-0- B	-0-	3511 3	N	-0-	-0-
11	3840 N	2860	-0-	-980 B	-0-	2860 3	N	-0-	-0-

FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 027389		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231	
06	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443 3	N	-0-	-0-
07	465 N	146	-0-	-319 B	-0-	146 3	N	-0-	-0-
08	310 N	147	-0-	-163 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	450 N	199	-0-	-251 B	-0-	199 3	N	-0-	-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-	-0-
*11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-	-0-

FOERSTERLING		WELL #: 1		RRCID -> 027391		COMPL. DATE 11/03/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	2220 N	1965	-0-	-255 B	-0-	1965 3	N	-0-	-0-
07	2356 N	2097	-0-	-259 B	-0-	2097 3	N	-0-	-0-
08	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118 3	N	-0-	-0-
10	2108 N	1949	-0-	-159 B	-0-	1949 3	N	-0-	-0-
11	2190 N	1788	-0-	-402 B	-0-	1788 3	N	-0-	-0-

GORE		WELL #: 1		RRCID -> 027394		COMPL. DATE 04/23/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 3	N	-0-	-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3	N	-0-	-0-
08	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3	N	-0-	-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-	-0-
11	1170 N	1081	-0-	-89 B	-0-	1081 3	N	-0-	-0-

HUDNER		WELL #: 1		RRCID -> 027397		COMPL. DATE 09/08/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1350 N	1140	-0-	-210 B	-0-	1140 3	N	-0-	-0-
07	1550 N	1150	-0-	-400 B	-0-	1150 3	N	-0-	-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3	N	-0-	-0-
10	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3	N	-0-	-0-
11	1320 N	935	-0-	-385 B	-0-	935 3	N	-0-	-0-

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 027398		COMPL. DATE 08/21/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	2370 N	2173	-0-	-197 B	-0-	2173 3	N	-0-	-0-
07	2542 N	2164	-0-	-378 B	-0-	2164 3	N	-0-	-0-
08	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357 3	N	-0-	-0-
10	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243 3	N	-0-	-0-
11	2430 N	1788	-0-	-642 B	-0-	1788 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//	638486								
PERCY			WELL #:	1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		2130 N	1699	-0-	-431 B	-0-	1699 3	N	-0-		-0-	
07		2232 N	1794	-0-	-438 B	-0-	1794 3	N	-0-		-0-	
08		2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122 3	N	-0-		-0-	
10		2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237 3	N	-0-		-0-	
11		2130 N	2115	-0-	-15 B	-0-	2115 3	N	-0-		-0-	

PRYMECK			WELL #:	1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		3810 N	3636	-0-	-174 B	-0-	3636 3	N	-0-		-0-	
07		3813 N	3739	-0-	-74 B	-0-	3739 3	N	-0-		-0-	
08		3813 N	3740	-0-	-73 B	-0-	3740 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3630 N	1709	-0-	-1921 B	-0-	1709 3	N	-0-		-0-	
10		4332 N	4332	-0-	-0- B	-0-	4332 3	N	-0-		-0-	
*11		3739 N	3739	-0-	-0- B	-0-	3739 3	N	-0-		-0-	

SCHUMACHER			WELL #:	1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1740 N	1545	-0-	-195 B	-0-	1545 3	N	-0-		-0-	
07		1860 N	1403	-0-	-457 B	-0-	1403 3	N	-0-		-0-	
08		1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722 3	N	-0-		-0-	
10		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 3	N	-0-		-0-	
11		1860 N	1139	-0-	-721 B	-0-	1139 3	N	-0-		-0-	

SPUR			WELL #:	1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		2310 N	2126	-0-	-184 B	-0-	2126 3	N	-0-		-0-	
07		2449 N	2185	-0-	-264 B	-0-	2185 3	N	-0-		-0-	
08		2483 N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309 3	N	-0-		-0-	
10		2170 N	2135	-0-	-35 B	-0-	2135 3	N	-0-		-0-	
11		2400 N	1832	-0-	-568 B	-0-	1832 3	N	-0-		-0-	

SPURLOCK			WELL #:	1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		2760 N	2449	-0-	-311 B	-0-	2449 3	N	-0-		-0-	
07		2976 N	2551	-0-	-425 B	-0-	2551 3	N	-0-		-0-	
08		2876 N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664 3	N	-0-		-0-	
10		2542 N	2415	-0-	-127 B	-0-	2415 3	N	-0-		-0-	
11		2790 N	2055	-0-	-735 B	-0-	2055 3	N	-0-		-0-	

HOLT -ET- -AL-			WELL #:	A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3	N	-0-		-0-	
07		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3	N	-0-		-0-	
08		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1680 N	826	-0-	-854 B	-0-	826 3	N	-0-		-0-	
10		1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982 3	N	-0-		-0-	
*11		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
STROTHER, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	027819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BRADLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027855	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CROWE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	2070 N	1788	-0-	-282	B	-0-	1788	3		N	-0-					-0-
07	1947 N	1947	-0-	-0-	B	-0-	1947	3		N	-0-					-0-
08	2071 N	2071	-0-	-0-	B	-0-	2071	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2034 N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034	3		N	-0-					-0-
10	2019 N	2019	-0-	-0-	B	-0-	2019	3		N	-0-					-0-
11	2010 N	1742	-0-	-268	B	-0-	1742	3		N	-0-					-0-

ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	570 N	487	-0-	-83	B	-0-	487	3		N	-0-					-0-
07	682 N	289	-0-	-393	B	-0-	289	3		N	-0-					-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3		N	-0-					-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3		N	-0-					-0-
11	660 N	236	-0-	-424	B	-0-	236	3		N	-0-					-0-

EVERETT, R. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	6660 N	5527	-0-	-1133	B	-0-	5527	3		N	-0-					-0-
07	7068 N	3850	-0-	-3218	B	-0-	3850	3		N	-0-					-0-
08	6971 N	6971	-0-	-0-	B	-0-	6971	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	6787 N	6787	-0-	-0-	B	-0-	6787	3		N	-0-					-0-
10	6890 N	6890	-0-	-0-	B	-0-	6890	3		N	-0-					-0-
11	6750 N	6676	-0-	-74	B	-0-	6676	3		N	-0-					-0-

HARRIS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2746	-	3251		
06	2220 N	1678	-0-	-542	B	-0-	1678	3		N	-0-					-0-
07	2232 N	1292	-0-	-940	B	-0-	1292	3		N	-0-					-0-
08	2208 N	2208	-0-	-0-	B	-0-	2208	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1680 N	870	-0-	-810	B	-0-	870	3		N	-0-					-0-
10	1769 N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	3		N	-0-					-0-
11	2130 N	1112	-0-	-1018	B	-0-	1112	3		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//		638486							
PHILLIPS-FERN UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	027862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

06		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3		N	-0-	-0-
07		1147 N	760	-0-	-387 B	-0-	760	3		N	-0-	-0-
08		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3		N	-0-	-0-
10		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3		N	-0-	-0-
11		1050 N	987	-0-	-63 B	-0-	987	3		N	-0-	-0-

ROYAL PENDLETON			WELL #:		1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		2790 N	1720	-0-	-1070 B	-0-	1720	3		N	-0-	-0-
07		2077 N	1497	-0-	-580 B	-0-	1497	3		N	-0-	-0-
08		2263 N	2193	-0-	-70 B	-0-	2193	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3		N	-0-	-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3		N	-0-	-0-
*11		2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	3		N	-0-	-0-

TRIPLETT -A-			WELL #:		1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		1860 N	1752	-0-	-108 B	-0-	1752	3		N	-0-	-0-
07		1922 N	1748	-0-	-174 B	-0-	1748	3		N	-0-	-0-
08		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1740 N	1420	-0-	-320 B	-0-	1420	3		N	-0-	-0-
10		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3		N	-0-	-0-
11		1950 N	1512	-0-	-438 B	-0-	1512	3		N	-0-	-0-

BASKIN GAS UNIT -A-			WELL #:		1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		1050 N	962	-0-	-88 B	-0-	962	3		N	-0-	-0-
07		1240 N	718	-0-	-522 B	-0-	718	3		N	-0-	-0-
08		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3000 N	3019	-0-	19 B	19	3019	3		N	-0-	-0-
10		2800 N	2781	-0-	-19 B	-0-	2781	3		N	-0-	-0-
*11		2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3		N	-0-	-0-

BASKIN GAS UNIT -B-			WELL #:		1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		1650 N	1633	-0-	-17 B	-0-	1633	3		N	-0-	-0-
07		1705 N	1103	-0-	-602 B	-0-	1103	3		N	-0-	-0-
08		1643 N	1621	-0-	-22 B	-0-	1621	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1620 N	1379	-0-	-241 B	-0-	1379	3		N	-0-	-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3		N	-0-	-0-
11		1560 N	1171	-0-	-389 B	-0-	1171	3		N	-0-	-0-

BROWN GAS UNIT -F-			WELL #:		1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	3		N	-0-	-0-
10		2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3		N	-0-	-0-
*11		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
BUCKLES				WELL #:	1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
CARTRITE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	2040 N	1981	-0-	-59 B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
07	2201 N	1996	-0-	-205 B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
08	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
10	1984 N	1960	-0-	-24 B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	2070 N	1732	-0-	-338 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
CLARK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	390 N	186	-0-	-204 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	390 N	121	-0-	-269 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
DAVIS GAS UNIT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	480 N	452	-0-	-28 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	450 N	217	-0-	-233 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*11	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
ELLISON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	2220 N	1662	-0-	-558 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
07	2232 N	1517	-0-	-715 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
11	2250 N	1425	-0-	-825 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027876	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		2	RRCID -> 027877		COMPL. DATE 11/14/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	CODE	LIFT(L)	LIFT(L)			CODE	CODE			CODE	CODE	
06	1710 N	1184	-0-	-526 B	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
07	1798 N	665	-0-	-1133 B	-0-	665 3		N	-0-			-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 3		N	-0-			-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
11	1590 N	629	-0-	-961 B	-0-	629 3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027878		COMPL. DATE 01/07/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3		N	-0-			-0-
07	620 N	557	-0-	-63 B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
08	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 3		N	-0-			-0-
10	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3		N	-0-			-0-
11	570 N	530	-0-	-40 B	-0-	530 3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027879		COMPL. DATE 05/09/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	2400 N	2325	-0-	-75 B	-0-	2325 3		N	-0-			-0-
07	2511 N	2331	-0-	-180 B	-0-	2331 3		N	-0-			-0-
08	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2340 N	2296	-0-	-44 B	-0-	2296 3		N	-0-			-0-
10	2325 N	2206	-0-	-119 B	-0-	2206 3		N	-0-			-0-
11	2310 N	1966	-0-	-344 B	-0-	1966 3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027880		COMPL. DATE 05/09/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	2790 N	2501	-0-	-289 B	-0-	2501 3		N	-0-			-0-
07	2945 N	2543	-0-	-402 B	-0-	2543 3		N	-0-			-0-
08	2954 N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550 3		N	-0-			-0-
10	2542 N	2053	-0-	-489 B	-0-	2053 3		N	-0-			-0-
11	2850 N	1572	-0-	-1278 B	-0-	1572 3		N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027881		COMPL. DATE 07/15/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	900 N	783	-0-	-117 B	-0-	783 3		N	-0-			-0-
07	1023 N	708	-0-	-315 B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
10	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3		N	-0-			-0-
11	990 N	401	-0-	-589 B	-0-	401 3		N	-0-			-0-

FOREMAN, A. D.		WELL #:		1	RRCID -> 027882		COMPL. DATE 01/15/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FOSTER, WM. J.		WELL #:		1		RRCID -> 027883		COMPL. DATE 02/15/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	1500 N	1482	-0-	-18 B	-0-	1482 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	1581 N	1429	-0-	-152 B	-0-	1429 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	1519 N	1473	-0-	-46 B	-0-	1473 3	N	-0-	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1470 N	1432	-0-	-38 B	-0-	1432 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	1440 N	1356	-0-	-84 B	-0-	1356 3	N	-0-	-0-	-0-			

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		1		RRCID -> 027891		COMPL. DATE 08/15/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1710 N	1567	-0-	-143 B	-0-	1567 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	1798 N	1581	-0-	-217 B	-0-	1581 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 3	N	-0-	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	1581 N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	1680 N	1320	-0-	-360 B	-0-	1320 3	N	-0-	-0-	-0-			

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 027893		COMPL. DATE 05/22/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	900 N	851	-0-	-49 B	-0-	851 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3	N	-0-	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	345	-0-	-495 B	-0-	345 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-	-0-	-0-			
*11	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3	N	-0-	-0-	-0-			

MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 027896		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2744 - 3300
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-			

NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:		1		RRCID -> 027898		COMPL. DATE 02/13/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	242	-0-	-328 B	-0-	242 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3	N	-0-	-0-	-0-			
*11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-	-0-	-0-			

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		1		RRCID -> 027900		COMPL. DATE 05/07/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	305	-0-	-325 B	-0-	305 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-	-0-	-0-			
*11	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-	-0-	-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE, L. M. -A-		WELL #:		1		RRCID -> 027902		COMPL. DATE 12/28/1949		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-		
07	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-		
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	150 N	65	-0-	-85 B	-0-	65 3	N	-0-			-0-		
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-		
11	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-		

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		1		RRCID -> 027903		COMPL. DATE 12/28/1949		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
06	2520 N	1957	-0-	-563 B	-0-	1957 3	N	-0-			-0-		
07	2542 N	1579	-0-	-963 B	-0-	1579 3	N	-0-			-0-		
08	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417 3	N	-0-			-0-		
10	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545 3	N	-0-			-0-		
11	2580 N	2299	-0-	-281 B	-0-	2299 3	N	-0-			-0-		

RANSDELL, MARY E.		WELL #:		1		RRCID -> 027905		COMPL. DATE 02/28/1950		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		

SCHAFFER, R. D.		WELL #:		1		RRCID -> 027906		COMPL. DATE 04/25/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
06	960 N	920	-0-	-40 B	-0-	920 3	N	-0-			-0-		
07	961 N	941	-0-	-20 B	-0-	941 3	N	-0-			-0-		
08	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	930 N	289	-0-	-641 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-		
10	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3	N	-0-			-0-		
*11	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-			-0-		

SHOUP GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 027909		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 027910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
06	1440 N	1183	-0-	-257 B	-0-	1183 3	N	-0-			-0-		
07	1395 N	1096	-0-	-299 B	-0-	1096 3	N	-0-			-0-		
08	1240 N	1083	-0-	-157 B	-0-	1083 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1170 N	998	-0-	-172 B	-0-	998 3	N	-0-			-0-		
10	1085 N	894	-0-	-191 B	-0-	894 3	N	-0-			-0-		
11	1050 N	841	-0-	-209 B	-0-	841 3	N	-0-			-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1950 N	1697	-0-	-253 B	-0-	1697 3	N	-0-		-0-		
07	2139 N	1686	-0-	-453 B	-0-	1686 3	N	-0-		-0-		
08	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1710 N	518	-0-	-1192 B	-0-	518 3	N	-0-		-0-		
10	1674 N	7	-0-	-1667 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-		
11	1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-		N	-0-		-0-		

WHORTON, W. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	780 N	734	-0-	-46 B	-0-	734 3	N	-0-		-0-		
07	775 N	757	-0-	-18 B	-0-	757 3	N	-0-		-0-		
08	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	365	-0-	-355 B	-0-	365 3	N	-0-		-0-		
10	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3	N	-0-		-0-		
*11	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-		-0-		

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709 3	N	-0-		-0-		
07	961 N	451	-0-	-510 B	-0-	451 3	N	-0-		-0-		
08	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	698	-0-	-22 B	-0-	698 3	N	-0-		-0-		
10	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3	N	-0-		-0-		
11	900 N	175	-0-	-725 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-		

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2010 N	1142	-0-	-868 B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-		
07	1922 N	1537	-0-	-385 B	-0-	1537 3	N	-0-		-0-		
08	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955 3	N	-0-		-0-		
10	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156 3	N	-0-		-0-		
11	2040 N	1996	-0-	-44 B	-0-	1996 3	N	-0-		-0-		

BAER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028041	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		

BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3	N	-0-		-0-		
07	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-		-0-		
08	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	194	-0-	-376 B	-0-	194 3	N	-0-		-0-		
10	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-		-0-		
*11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID -> 028049			COMPL. DATE 01/14/1949			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		900 N	725	-0-	-175 B	-0-	725 3		N	-0-			-0-	
07		806 N	726	-0-	-80 B	-0-	726 3		N	-0-			-0-	
08		899 N	398	-0-	-501 B	-0-	398 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3		N	-0-			-0-	
10		713 N	492	-0-	-221 B	-0-	492 3		N	-0-			-0-	
*11		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3		N	-0-			-0-	

BRANNAN				WELL #:	C 1	RRCID -> 028052			COMPL. DATE 04/24/1948			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		1140 N	989	-0-	-151 B	-0-	989 3		N	-0-			-0-	
07		1054 N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005 3		N	-0-			-0-	
08		1147 N	726	-0-	-421 B	-0-	726 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3		N	-0-			-0-	
10		992 N	723	-0-	-269 B	-0-	723 3		N	-0-			-0-	
*11		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3		N	-0-			-0-	

BURRUS				WELL #:	1	RRCID -> 028053			COMPL. DATE 06/01/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		1740 N	452	-0-	-1288 B	-0-	452 3		N	-0-			-0-	
07		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3		N	-0-			-0-	
08		1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3		N	-0-			-0-	
10		1767 N	1113	-0-	-654 B	-0-	1113 3		N	-0-			-0-	
*11		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3		N	-0-			-0-	

BYWATERS ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 028055			COMPL. DATE 12/23/1946			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

CAMERON-WALLS				WELL #:	1	RRCID -> 028056			COMPL. DATE 03/02/1949			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		900 N	843	-0-	-57 B	-0-	843 3		N	-0-			-0-	
07		899 N	866	-0-	-33 B	-0-	866 3		N	-0-			-0-	
08		930 N	723	-0-	-207 B	-0-	723 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3		N	-0-			-0-	
10		868 N	729	-0-	-139 B	-0-	729 3		N	-0-			-0-	
*11		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3		N	-0-			-0-	

CARTER -ET- -AL-				WELL #:	A 1	RRCID -> 028059			COMPL. DATE 10/04/1950			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-			-0-	
07		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-			-0-	
08		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		390 N	32	-0-	-358 B	-0-	32 3		N	-0-			-0-	
10		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3		N	-0-			-0-	
*11		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CHEATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1590 S	1495	-0-	-95 B	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
07	1395 S	1379	-0-	-16 B	-0-	1379 3		N	-0-			-0-
08	1550 S	1368	-0-	-182 B	-0-	1368 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1500 S	1326	-0-	-174 B	-0-	1326 3		N	-0-			-0-
10	1364 S	833	-0-	-531 B	-0-	833 3		N	-0-			-0-
11	1320 S	1218	-0-	-102 B	-0-	1218 3		N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	028064	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAWELL		WELL #:		1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1920 N	1711	-0-	-209 B	-0-	1711 3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1753	-0-	-76 B	-0-	1753 3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1830	-0-	-61 B	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1710 N	1707	-0-	-3 B	-0-	1707 3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1047	-0-	-720 B	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
*11	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938 3		N	-0-			-0-

DONELSON, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899	
06	210 N	76	-0-	-134 B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
07	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
10	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3		N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788 3		N	-0-			-0-
07	2976 N	2546	-0-	-430 B	-0-	2546 3		N	-0-			-0-
08	3069 N	2495	-0-	-574 B	-0-	2495 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2790 N	2388	-0-	-402 B	-0-	2388 3		N	-0-			-0-
10	2542 N	1483	-0-	-1059 B	-0-	1483 3		N	-0-			-0-
11	2400 N	2382	-0-	-18 B	-0-	2382 3		N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386 3		N	-0-			-0-
07	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103 3		N	-0-			-0-
08	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2400 N	1880	-0-	-520 B	-0-	1880 3		N	-0-			-0-
10	2108 N	1193	-0-	-915 B	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
*11	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ELLISON		WELL #:		1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1590 N	1472	-0-	-118 B	-0-	1472 3	N	-0-			-0-
07		1612 N	1401	-0-	-211 B	-0-	1401 3	N	-0-			-0-
08		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 3	N	-0-			-0-
10		1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 3	N	-0-			-0-
11		1650 N	1132	-0-	-518 B	-0-	1132 3	N	-0-			-0-

FEDRIC		WELL #:		1	RRCID ->	028072	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		840 N	796	-0-	-44 B	-0-	796 3	N	-0-			-0-
07		837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
08		837 N	797	-0-	-40 B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3	N	-0-			-0-
10		837 N	569	-0-	-268 B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
*11		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3	N	-0-			-0-

FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		360 N	157	-0-	-203 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
07		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
08		279 N	220	-0-	-59 B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
10		434 N	227	-0-	-207 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
*11		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-

FLORES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1440 N	1288	-0-	-152 B	-0-	1288 3	N	-0-			-0-
07		1457 N	1394	-0-	-63 B	-0-	1394 3	N	-0-			-0-
08		1426 N	1393	-0-	-33 B	-0-	1393 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337 3	N	-0-			-0-
10		1395 N	986	-0-	-409 B	-0-	986 3	N	-0-			-0-
*11		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		810 N	446	-0-	-364 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
07		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3	N	-0-			-0-
08		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
10		930 N	419	-0-	-511 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
*11		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1710 N	1315	-0-	-395 B	-0-	1315 3	N	-0-			-0-
07		1612 N	1483	-0-	-129 B	-0-	1483 3	N	-0-			-0-
08		1581 N	1575	-0-	-6 B	-0-	1575 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 3	N	-0-			-0-
10		1488 N	1091	-0-	-397 B	-0-	1091 3	N	-0-			-0-
*11		1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1920 N	1225	-0-	-695 B	-0-	1225	3	N	-0-		-0-	
07	1736 N	1570	-0-	-166 B	-0-	1570	3	N	-0-		-0-	
08	1891 N	1785	-0-	-106 B	-0-	1785	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3	N	-0-		-0-	
10	1581 N	793	-0-	-788 B	-0-	793	3	N	-0-		-0-	
11	1740 N	1591	-0-	-149 B	-0-	1591	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1890 N	1592	-0-	-298 B	-0-	1592	3	N	-0-		-0-	
07	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3	N	-0-		-0-	
08	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3	N	-0-		-0-	
10	1953 N	1625	-0-	-328 B	-0-	1625	3	N	-0-		-0-	
*11	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330	
06	810 N	508	-0-	-302 B	-0-	508	3	N	-0-		-0-	
07	744 N	640	-0-	-104 B	-0-	640	3	N	-0-		-0-	
08	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3	N	-0-		-0-	
10	651 N	373	-0-	-278 B	-0-	373	3	N	-0-		-0-	
*11	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1140 N	675	-0-	-465 B	-0-	675	3	N	-0-		-0-	
07	1054 N	729	-0-	-325 B	-0-	729	3	N	-0-		-0-	
08	1054 N	975	-0-	-79 B	-0-	975	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3	N	-0-		-0-	
10	744 N	451	-0-	-293 B	-0-	451	3	N	-0-		-0-	
11	930 N	818	-0-	-112 B	-0-	818	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3065 - 3320	
06	2100 N	1806	-0-	-294 B	-0-	1806	3	N	-0-		-0-	
07	1984 N	1882	-0-	-102 B	-0-	1882	3	N	-0-		-0-	
08	1953 N	1944	-0-	-9 B	-0-	1944	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3	N	-0-		-0-	
10	1891 N	1517	-0-	-374 B	-0-	1517	3	N	-0-		-0-	
*11	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2040 N	1834	-0-	-206 B	-0-	1834	3	N	-0-		-0-	
07	2139 N	1906	-0-	-233 B	-0-	1906	3	N	-0-		-0-	
08	2170 N	2067	-0-	-103 B	-0-	2067	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3	N	-0-		-0-	
10	1891 N	1386	-0-	-505 B	-0-	1386	3	N	-0-		-0-	
*11	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
FLORES				WELL #: 11	RRCID -> 028085	COMPL. DATE 01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	420 N	233	-0-	-187 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
07	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-		-0-
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-		-0-
10	434 N	241	-0-	-193 B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
*11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 12	RRCID -> 028086	COMPL. DATE 01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	750 N	498	-0-	-252 B	-0-	498 3	N	-0-		-0-
07	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-		-0-
08	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-		-0-
10	744 N	458	-0-	-286 B	-0-	458 3	N	-0-		-0-
*11	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 14	RRCID -> 028088	COMPL. DATE 10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1320 N	1216	-0-	-104 B	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 3	N	-0-		-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
10	1333 N	843	-0-	-490 B	-0-	843 3	N	-0-		-0-
*11	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 3	N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 15	RRCID -> 028089	COMPL. DATE 08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1740 N	1484	-0-	-256 B	-0-	1484 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1596	-0-	-264 B	-0-	1596 3	N	-0-		-0-
08	1674 N	1626	-0-	-48 B	-0-	1626 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 3	N	-0-		-0-
10	1581 N	1180	-0-	-401 B	-0-	1180 3	N	-0-		-0-
*11	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 3	N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 16	RRCID -> 028090	COMPL. DATE 07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1260 N	1125	-0-	-135 B	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
07	1271 N	1204	-0-	-67 B	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
08	1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	893	-0-	-316 B	-0-	893 3	N	-0-		-0-
*11	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 3	N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 17	RRCID -> 028091	COMPL. DATE 08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1620 N	1428	-0-	-192 B	-0-	1428 3	N	-0-		-0-
07	1612 N	1547	-0-	-65 B	-0-	1547 3	N	-0-		-0-
08	1643 N	1566	-0-	-77 B	-0-	1566 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 3	N	-0-		-0-
10	1550 N	1109	-0-	-441 B	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
*11	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1470 N	1171	-0-	-299 B	-0-	1171	3	N	-0-		-0-	
07	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3	N	-0-		-0-	
08	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3	N	-0-		-0-	
10	1457 N	1116	-0-	-341 B	-0-	1116	3	N	-0-		-0-	
11	1620 N	1609	-0-	-11 B	-0-	1609	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	3	N	-0-		-0-	
07	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434	3	N	-0-		-0-	
08	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	3	N	-0-		-0-	
10	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
11	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3	N	-0-		-0-	
08	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	86	-0-	-255 B	-0-	86	3	N	-0-		-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		22	RRCID ->	028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3054 - 3375	
06	750 N	373	-0-	-377 B	-0-	373	3	N	-0-		-0-	
07	620 N	517	-0-	-103 B	-0-	517	3	N	-0-		-0-	
08	620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3	N	-0-		-0-	
10	527 N	339	-0-	-188 B	-0-	339	3	N	-0-		-0-	
11	570 N	491	-0-	-79 B	-0-	491	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1140 N	882	-0-	-258 B	-0-	882	3	N	-0-		-0-	
07	1116 N	974	-0-	-142 B	-0-	974	3	N	-0-		-0-	
08	1147 N	1079	-0-	-68 B	-0-	1079	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3	N	-0-		-0-	
10	961 N	638	-0-	-323 B	-0-	638	3	N	-0-		-0-	
*11	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2580 N	2100	-0-	-480 B	-0-	2100	3	N	-0-		-0-	
07	2480 N	2116	-0-	-364 B	-0-	2116	3	N	-0-		-0-	
08	2573 N	2481	-0-	-92 B	-0-	2481	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	3	N	-0-		-0-	
10	2108 N	1395	-0-	-713 B	-0-	1395	3	N	-0-		-0-	
*11	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES				WELL #: 25	RRCID -> 028099	COMPL. DATE 11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	936	-0-	-264 B	-0-	936 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1120	-0-	-27 B	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
10	1116 N	685	-0-	-431 B	-0-	685 3		N	-0-			-0-
*11	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3		N	-0-			-0-

FLORES				WELL #: 26	RRCID -> 028100	COMPL. DATE 11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1830 N	1453	-0-	-377 B	-0-	1453 3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1688	-0-	-79 B	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
08	1767 N	1696	-0-	-71 B	-0-	1696 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1107	-0-	-567 B	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
*11	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3		N	-0-			-0-

FLORES				WELL #: 27	RRCID -> 028101	COMPL. DATE 11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	3930 N	2971	-0-	-959 B	-0-	2971 3		N	-0-			-0-
07	3720 N	3545	-0-	-175 B	-0-	3545 3		N	-0-			-0-
08	3689 N	3580	-0-	-109 B	-0-	3580 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3371 N	3371	-0-	-0- B	-0-	3371 3		N	-0-			-0-
10	3534 N	2216	-0-	-1318 B	-0-	2216 3		N	-0-			-0-
*11	3903 N	3903	-0-	-0- B	-0-	3903 3		N	-0-			-0-

HAILE				WELL #: 1	RRCID -> 028103	COMPL. DATE 12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	750 N	595	-0-	-155 B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
07	620 N	549	-0-	-71 B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
08	744 N	31	-0-	-713 B	-0-	31 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3		N	-0-			-0-
10	558 N	363	-0-	-195 B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
*11	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3		N	-0-			-0-

HAILE, MRS. Z. T.				WELL #: 1	RRCID -> 028104	COMPL. DATE 01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON				WELL #: A 1	RRCID -> 028105	COMPL. DATE 04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
08	589 N	435	-0-	-154 B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	394	-0-	-146 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3		N	-0-			-0-
*11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HORNER		WELL #:		1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1920 N	1910	-0-	-10 B	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
07	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
08	2201 N	2019	-0-	-182 B	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1920 N	1917	-0-	-3 B	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
10	1984 N	1183	-0-	-801 B	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
*11	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	3		N	-0-			-0-

HUBER ET AL 96		WELL #:		2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1353	-0-	-42 B	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
10	1333 N	808	-0-	-525 B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
*11	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3		N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
07	2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	3		N	-0-			-0-
08	2914 N	2693	-0-	-221 B	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2760 N	2618	-0-	-142 B	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
10	2821 N	1676	-0-	-1145 B	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
*11	2934 N	2934	-0-	-0- B	-0-	2934	3		N	-0-			-0-

JOHNSON CLAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	900 N	761	-0-	-139 B	-0-	761	3		N	-0-			-0-
07	837 N	766	-0-	-71 B	-0-	766	3		N	-0-			-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
*11	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JUDD		WELL #:		1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	540 N	451	-0-	-89 B	-0-		451 3		N	-0-		-0-
07	519 N	519	-0-	-0- B	-0-		519 3		N	-0-		-0-
08	496 N	482	-0-	-14 B	-0-		482 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	164	-0-	-286 B	-0-		164 3		N	-0-		-0-
10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-		632 3		N	-0-		-0-
*11	530 N	530	-0-	-0- B	-0-		530 3		N	-0-		-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

KEENER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	028121	COMPL. DATE	08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

KLEKAMP		WELL #:		1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1890 N	1812	-0-	-78 B	-0-		1812 3		N	-0-		-0-
07	2015 N	1891	-0-	-124 B	-0-		1891 3		N	-0-		-0-
08	1984 N	1846	-0-	-138 B	-0-		1846 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-		1817 3		N	-0-		-0-
10	1891 N	1890	-0-	-1 B	-0-		1890 3		N	-0-		-0-
11	1800 N	1774	-0-	-26 B	-0-		1774 3		N	-0-		-0-

LANE, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-		2275 3		N	-0-		-0-
07	2449 N	2373	-0-	-76 B	-0-		2373 3		N	-0-		-0-
08	2542 N	2419	-0-	-123 B	-0-		2419 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-		2298 3		N	-0-		-0-
10	2387 N	1679	-0-	-708 B	-0-		1679 3		N	-0-		-0-
11	2340 N	2065	-0-	-275 B	-0-		2065 3		N	-0-		-0-

LOWE		WELL #:		1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	450 N	268	-0-	-182 B	-0-		268 3		N	-0-		-0-
07	372 N	329	-0-	-43 B	-0-		329 3		N	-0-		-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	476 N	476	-0-	-0- B	-0-		476 3		N	-0-		-0-
10	341 N	151	-0-	-190 B	-0-		151 3		N	-0-		-0-
*11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-		471 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCMURRY		WELL #:		2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 3133 - 3240
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1050 N	958	-0-	-92 B	-0-	958 3	N	-0-		-0-	
07	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-		-0-	
08	1147 N	861	-0-	-286 B	-0-	861 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	960 N	825	-0-	-135 B	-0-	825 3	N	-0-		-0-	
10	868 N	519	-0-	-349 B	-0-	519 3	N	-0-		-0-	
*11	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3	N	-0-		-0-	

POLLAN		WELL #:		1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2942 N	2942	-0-	-0- B	-0-	2942 3	N	-0-		-0-	
07	3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021 3	N	-0-		-0-	
08	3224 N	3058	-0-	-166 B	-0-	3058 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2972 N	2972	-0-	-0- B	-0-	2972 3	N	-0-		-0-	
10	3007 N	1923	-0-	-1084 B	-0-	1923 3	N	-0-		-0-	
*11	3222 N	3222	-0-	-0- B	-0-	3222 3	N	-0-		-0-	

PRICE		WELL #:		B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518 3	N	-0-		-0-	
07	1333 N	935	-0-	-398 B	-0-	935 3	N	-0-		-0-	
08	1364 N	416	-0-	-948 B	-0-	416 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1530 N	976	-0-	-554 B	-0-	976 3	N	-0-		-0-	
10	930 N	725	-0-	-205 B	-0-	725 3	N	-0-		-0-	
*11	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	840 N	502	-0-	-338 B	-0-	502 3	N	-0-		-0-	
07	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-		-0-	
08	651 N	45	-0-	-606 B	-0-	45 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	235	-0-	-275 B	-0-	235 3	N	-0-		-0-	
10	589 N	300	-0-	-289 B	-0-	300 3	N	-0-		-0-	
*11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	810 N	771	-0-	-39 B	-0-	771 3	N	-0-		-0-	
07	806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803 3	N	-0-		-0-	
08	837 N	755	-0-	-82 B	-0-	755 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3	N	-0-		-0-	
10	806 N	501	-0-	-305 B	-0-	501 3	N	-0-		-0-	
*11	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 3	RRCID ->	028138	COMPL. DATE	11/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	750 N	713	-0-	-37 B	-0-	713 3	N	-0-		-0-	
07	744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736 3	N	-0-		-0-	
08	775 N	693	-0-	-82 B	-0-	693 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3	N	-0-		-0-	
10	744 N	460	-0-	-284 B	-0-	460 3	N	-0-		-0-	
*11	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 4		RRCID -> 028139		COMPL. DATE 10/18/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	1620	N	1417	-0-	-203	B	-0-	1417	3		N	-0-		-0-
07	1519	N	1460	-0-	-59	B	-0-	1460	3		N	-0-		-0-
08	1643	N	1043	-0-	-600	B	-0-	1043	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	3		N	-0-		-0-
10	1457	N	1166	-0-	-291	B	-0-	1166	3		N	-0-		-0-
*11	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1709	3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 5		RRCID -> 028140		COMPL. DATE 04/20/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	600	N	532	-0-	-68	B	-0-	532	3		N	-0-		-0-
07	651	N	526	-0-	-125	B	-0-	526	3		N	-0-		-0-
08	651	N	402	-0-	-249	B	-0-	402	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3		N	-0-		-0-
10	527	N	424	-0-	-103	B	-0-	424	3		N	-0-		-0-
*11	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 6		RRCID -> 028141		COMPL. DATE 05/23/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1320	N	1102	-0-	-218	B	-0-	1102	3		N	-0-		-0-
07	1240	N	1079	-0-	-161	B	-0-	1079	3		N	-0-		-0-
08	1302	N	788	-0-	-514	B	-0-	788	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110	N	975	-0-	-135	B	-0-	975	3		N	-0-		-0-
10	1085	N	567	-0-	-518	B	-0-	567	3		N	-0-		-0-
11	750	N	204	-0-	-546	B	-0-	204	3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 7		RRCID -> 028142		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 4584		PERF. 3179 - 4585		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 8		RRCID -> 028143		COMPL. DATE 06/27/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	930	N	822	-0-	-108	B	-0-	822	3		N	-0-		-0-
07	930	N	837	-0-	-93	B	-0-	837	3		N	-0-		-0-
08	930	N	748	-0-	-182	B	-0-	748	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3		N	-0-		-0-
10	837	N	669	-0-	-168	B	-0-	669	3		N	-0-		-0-
*11	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 9		RRCID -> 028144		COMPL. DATE 06/05/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1620	N	1511	-0-	-109	B	-0-	1511	3		N	-0-		-0-
07	1612	N	1578	-0-	-34	B	-0-	1578	3		N	-0-		-0-
08	1612	N	1468	-0-	-144	B	-0-	1468	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579	3		N	-0-		-0-
10	1581	N	972	-0-	-609	B	-0-	972	3		N	-0-		-0-
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	1688	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 12	RRCID -> 028147	COMPL. DATE 05/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 13	RRCID -> 028148	COMPL. DATE 05/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	750 N	666	-0-	-84	B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	795 3		N	-0-			-0-
08	744 N	539	-0-	-205	B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	953 3		N	-0-			-0-
10	806 N	584	-0-	-222	B	-0-	584 3		N	-0-			-0-
*11	983 N	983	-0-	-0-	B	-0-	983 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 14	RRCID -> 028149	COMPL. DATE 08/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	1260 N	1123	-0-	-137	B	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	997	-0-	-119	B	-0-	997 3		N	-0-			-0-
08	1240 N	273	-0-	-967	B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1110 N	900	-0-	-210	B	-0-	900 3		N	-0-			-0-
10	992 N	570	-0-	-422	B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 15	RRCID -> 028150	COMPL. DATE 03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	1950 N	1779	-0-	-171	B	-0-	1779 3		N	-0-			-0-
07	1674 N	1533	-0-	-141	B	-0-	1533 3		N	-0-			-0-
08	1829 N	167	-0-	-1662	B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1770 N	1443	-0-	-327	B	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
10	1519 N	910	-0-	-609	B	-0-	910 3		N	-0-			-0-
*11	1817 N	1817	-0-	-0-	B	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 16	RRCID -> 028151	COMPL. DATE 04/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	1080 N	992	-0-	-88	B	-0-	992 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1015	-0-	-39	B	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	912	-0-	-173	B	-0-	912 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1020 N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	599	-0-	-424	B	-0-	599 3		N	-0-			-0-
*11	1156 N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 18	RRCID -> 028153	COMPL. DATE 02/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 19	RRCID ->	028154	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1920 N	1735	-0-	-185 B	-0-	1735 3	N	-0-	-0-	
07		1891 N	1823	-0-	-68 B	-0-	1823 3	N	-0-	-0-	
08		1891 N	1646	-0-	-245 B	-0-	1646 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 3	N	-0-	-0-	
10		1829 N	1162	-0-	-667 B	-0-	1162 3	N	-0-	-0-	
*11		2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 3	N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 21	RRCID ->	028156	COMPL. DATE	09/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1140 N	1049	-0-	-91 B	-0-	1049 3	N	-0-	-0-	
07		1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097 3	N	-0-	-0-	
08		1147 N	948	-0-	-199 B	-0-	948 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 3	N	-0-	-0-	
10		1085 N	885	-0-	-200 B	-0-	885 3	N	-0-	-0-	
*11		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3	N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 22	RRCID ->	028157	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 3	N	-0-	-0-	
07		496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 3	N	-0-	-0-	
08		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468 3	N	-0-	-0-	
10		465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 3	N	-0-	-0-	
*11		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-	-0-	
PRICE		WELL #:	D 25	RRCID ->	028160	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1380 N	1128	-0-	-252 B	-0-	1128 3	N	-0-	-0-	
07		1271 N	1212	-0-	-59 B	-0-	1212 3	N	-0-	-0-	
08		1364 N	868	-0-	-496 B	-0-	868 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 3	N	-0-	-0-	
10		1209 N	909	-0-	-300 B	-0-	909 3	N	-0-	-0-	
*11		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 3	N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 26	RRCID ->	028161	COMPL. DATE	05/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1230 N	1064	-0-	-166 B	-0-	1064 3	N	-0-	-0-	
07		1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147 3	N	-0-	-0-	
08		1178 N	993	-0-	-185 B	-0-	993 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 3	N	-0-	-0-	
10		1147 N	904	-0-	-243 B	-0-	904 3	N	-0-	-0-	
*11		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 3	N	-0-	-0-	
PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:	27	RRCID ->	028162	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1200 N	1049	-0-	-151 B	-0-	1049 3	N	-0-	-0-	
07		1147 N	1082	-0-	-65 B	-0-	1082 3	N	-0-	-0-	
08		1209 N	819	-0-	-390 B	-0-	819 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3	N	-0-	-0-	
10		1085 N	767	-0-	-318 B	-0-	767 3	N	-0-	-0-	
*11		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 28	RRCID -> 028163	COMPL. DATE 02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	780 N	731	-0-	-49 B	-0-	731	3	N	-0-			-0-
07	775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766	3	N	-0-			-0-
08	806 N	705	-0-	-101 B	-0-	705	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3	N	-0-			-0-
10	775 N	508	-0-	-267 B	-0-	508	3	N	-0-			-0-
*11	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 29	RRCID -> 028164	COMPL. DATE 06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1710 N	1567	-0-	-143 B	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
07	1674 N	1651	-0-	-23 B	-0-	1651	3	N	-0-			-0-
08	1674 N	1537	-0-	-137 B	-0-	1537	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1037	-0-	-606 B	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
*11	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 31	RRCID -> 028166	COMPL. DATE 03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1290 N	1216	-0-	-74 B	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3	N	-0-			-0-
08	1271 N	1120	-0-	-151 B	-0-	1120	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	885	-0-	-386 B	-0-	885	3	N	-0-			-0-
*11	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 32	RRCID -> 028167	COMPL. DATE 03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	2190 N	1999	-0-	-191 B	-0-	1999	3	N	-0-			-0-
07	2139 N	2095	-0-	-44 B	-0-	2095	3	N	-0-			-0-
08	2201 N	1832	-0-	-369 B	-0-	1832	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3	N	-0-			-0-
10	2108 N	1609	-0-	-499 B	-0-	1609	3	N	-0-			-0-
*11	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 33	RRCID -> 028168	COMPL. DATE 07/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	690 N	680	-0-	-10 B	-0-	680	3	N	-0-			-0-
07	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698	3	N	-0-			-0-
08	713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	690 N	673	-0-	-17 B	-0-	673	3	N	-0-			-0-
10	713 N	522	-0-	-191 B	-0-	522	3	N	-0-			-0-
*11	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 34	RRCID -> 028169	COMPL. DATE 05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1500 N	2751	-0-	1251 B	-2610	2751	3	N	-0-			-0-
07	2883 N	1851	-0-	-1032 B	-2610	1851	3	N	-0-			-0-
08	2976 N	2384	-0-	-592 B	-2610	2384	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2610						
09	2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1765	-0-	-95 B	-0-	1765	3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	3011	-0-	11 B	11	3011	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
PRICE "D"-W.N. PRICE 8		WELL #: D 35		RRCID -> 028170	COMPL. DATE 06/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	690 N	563	-0-	-127 B	-0-	563 3	N	-0-		-0-
07	651 N	569	-0-	-82 B	-0-	569 3	N	-0-		-0-
08	589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	570 N	518	-0-	-52 B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
10	558 N	380	-0-	-178 B	-0-	380 3	N	-0-		-0-
*11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-		-0-

PRICE "D" SWENY		WELL #: D 36		RRCID -> 028171	COMPL. DATE 05/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 028172	COMPL. DATE 02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414 3	N	-0-		-0-
07	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-		-0-
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
10	434 N	245	-0-	-189 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
*11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-		-0-

SAFRANKO		WELL #: 1		RRCID -> 028173	COMPL. DATE 06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

SWENY 13		WELL #: 1		RRCID -> 028175	COMPL. DATE 08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1860 N	1696	-0-	-164 B	-0-	1696 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671 3	N	-0-		-0-
08	1891 N	1730	-0-	-161 B	-0-	1730 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 3	N	-0-		-0-
10	1674 N	1302	-0-	-372 B	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
*11	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994 3	N	-0-		-0-

WATSON		WELL #: 1		RRCID -> 028178	COMPL. DATE 07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1710 N	1452	-0-	-258 B	-0-	1452 3	N	-0-		-0-
07	1581 N	1473	-0-	-108 B	-0-	1473 3	N	-0-		-0-
08	1674 N	1652	-0-	-22 B	-0-	1652 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1178	-0-	-310 B	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
*11	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//		638486							
WILLIAMSON -ET- -AL-			WELL #:		1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		540 N	378	-0-	-162 B	-0-	378	3	N	-0-		-0-
07		496 N	367	-0-	-129 B	-0-	367	3	N	-0-		-0-
08		434 N	344	-0-	-90 B	-0-	344	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	315	-0-	-75 B	-0-	315	3	N	-0-		-0-
10		372 N	220	-0-	-152 B	-0-	220	3	N	-0-		-0-
11		330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304	3	N	-0-		-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-			WELL #:		1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WISEMAN			WELL #:		1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		390 N	281	-0-	-109 B	-0-	281	3	N	-0-		-0-
07		341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3	N	-0-		-0-
08		372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3	N	-0-		-0-
10		310 N	227	-0-	-83 B	-0-	227	3	N	-0-		-0-
11		330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3	N	-0-		-0-

WOODS			WELL #:		1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		870 N	304	-0-	-566 B	-0-	304	3	N	-0-		-0-
07		744 N	637	-0-	-107 B	-0-	637	3	N	-0-		-0-
08		806 N	726	-0-	-80 B	-0-	726	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3	N	-0-		-0-
10		651 N	267	-0-	-384 B	-0-	267	3	N	-0-		-0-
11		690 N	542	-0-	-148 B	-0-	542	3	N	-0-		-0-

CLARK, J. G.			WELL #:		1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733 - 3100
06		1530 N	1489	-0-	-41 B	-0-	1489	3	N	-0-		-0-
07		1767 N	1474	-0-	-293 B	-0-	1474	3	N	-0-		-0-
08		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3	N	-0-		-0-
10		1488 N	1267	-0-	-221 B	-0-	1267	3	N	-0-		-0-
11		1770 N	1674	-0-	-96 B	-0-	1674	3	N	-0-		-0-

BIVINS ESTATE			WELL #:		1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BIVINS ESTATE		WELL #:		1068		RRCID ->		040877		COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	990 N	925	-0-	-65 B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
07	992 N	946	-0-	-46 B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
08	961 N	940	-0-	-21 B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	930 N	465	-0-	-465 B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3	N	-0-			-0-
*11	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3	N	-0-			-0-

STILLWELL		WELL #:		1 A		RRCID ->		044979		COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BOULWARE		WELL #:		2 A		RRCID ->		055639		COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280	
06	2010 N	1713	-0-	-297 B	-0-	116 1	1597 3	N	-0-		-0-
07	2077 N	1282	-0-	-795 B	-0-	70 1	1212 3	N	-0-		-0-
08	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	144 1	2189 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	136 1	2082 3	N	-0-		-0-
10	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	132 1	2184 3	N	-0-		-0-
11	2250 N	1961	-0-	-289 B	-0-	114 1	1847 3	N	-0-		-0-

MACY		WELL #:		1 A		RRCID ->		068071		COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191	
06	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3		N	-0-		-0-
07	527 N	356	-0-	-171 B	-0-	356 3		N	-0-		-0-
08	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	630 N	547	-0-	-83 B	-0-	547 3		N	-0-		-0-
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3		N	-0-		-0-
*11	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 38		RRCID ->		078052		COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207	
06	510 N	474	-0-	-36 B	-0-	474 3		N	-0-		-0-
07	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	487 3		N	-0-		-0-
08	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 3		N	-0-		-0-
10	496 N	384	-0-	-112 B	-0-	384 3		N	-0-		-0-
*11	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3		N	-0-		-0-

CARLANDER		WELL #:		2		RRCID ->		078181		COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248	
06	690 N	257	-0-	-433 B	-0-	257 3		N	-0-		-0-
07	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3		N	-0-		-0-
08	589 N	514	-0-	-75 B	-0-	514 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3		N	-0-		-0-
10	806 N	515	-0-	-291 B	-0-	515 3		N	-0-		-0-
*11	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCMURRY		WELL #:		3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3117 - 3268	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2310 N	1810	-0-	-500 B	-0-	1810	3	N	-0-		-0-	
07	1953 N	1670	-0-	-283 B	-0-	1670	3	N	-0-		-0-	
08	2015 N	1622	-0-	-393 B	-0-	1622	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1800 N	1745	-0-	-55 B	-0-	1745	3	N	-0-		-0-	
10	1674 N	1306	-0-	-368 B	-0-	1306	3	N	-0-		-0-	
*11	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	3	N	-0-		-0-	

GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3300	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

CARTER -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2833 - 2978	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

ATHA		WELL #:		2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2851 - 2915	
06	630 N	264	-0-	-366 B	-0-	264	3	N	-0-		-0-	
07	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692	3	N	-0-		-0-	
08	589 N	448	-0-	-141 B	-0-	448	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3	N	-0-		-0-	
10	682 N	441	-0-	-241 B	-0-	441	3	N	-0-		-0-	
*11	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3	N	-0-		-0-	

VERNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3176 - 3210	
06	1800 N	1376	-0-	-424 B	-0-	93	1	1283 3	N	-0-	-0-	
07	1798 N	1081	-0-	-717 B	-0-	59	1	1022 3	N	-0-	-0-	
08	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	117	1	1783 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	111	1	1695 3	N	-0-	-0-	
10	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	108	1	1783 3	N	-0-	-0-	
11	1830 N	1609	-0-	-221 B	-0-	93	1	1516 3	N	-0-	-0-	

PRICE, W. N.		WELL #:		2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3172 - 3308	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 -	1167
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LASLEY, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2938 -	5558
06	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3	N	-0-		-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3	N	-0-		-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	810 N	384	-0-	-426	B	-0-	384	3	N	-0-		-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3	N	-0-		-0-
*11	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3	N	-0-		-0-

CMF CORPORATION		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 3051 -	3118
06	2250 N	2051	-0-	-199	B	-0-	2051	3	N	-0-		-0-
07	2357 N	2357	-0-	-0-	B	-0-	2357	3	N	-0-		-0-
08	2325 N	1555	-0-	-770	B	-0-	1555	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2040 N	853	-0-	-1187	B	-0-	853	3	N	-0-		-0-
10	2356 N	2255	-0-	-101	B	-0-	2255	3	N	-0-		-0-
*11	2198 N	2198	-0-	-0-	B	-0-	2198	3	N	-0-		-0-

WISEMAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3253 -	3362
06	1020 N	973	-0-	-47	B	-0-	973	3	N	-0-		-0-
07	992 N	951	-0-	-41	B	-0-	951	3	N	-0-		-0-
08	1023 N	1007	-0-	-16	B	-0-	1007	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3	N	-0-		-0-
10	961 N	598	-0-	-363	B	-0-	598	3	N	-0-		-0-
*11	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	3	N	-0-		-0-

SCHROETER		WELL #:		1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF. 3148 -	3218
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PRICE		WELL #:		D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 1300 -	1320
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1040 - 1170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

SHERMAN COUNTY		WELL #:		1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF. 1150 - 1170
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 1080 - 1170
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

ATCHESON		WELL #:		3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3188 - 3212
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

BIVINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1032 - 1052
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3003 - 3330
06		270 N	258	-0-	-12	B	-0-	258 3	N	-0-	
07		279 N	201	-0-	-78	B	-0-	201 3	N	-0-	
08		279 N	58	-0-	-221	B	-0-	58 3	N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		270 N	30	-0-	-240	B	-0-	30 3	N	-0-	
10		186 N	101	-0-	-85	B	-0-	101 3	N	-0-	
*11		118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 3	N	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CARTRITE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3130 - 3328	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF. 3110 - 3302	
06	2280 N	2139	-0-	-141	B	-0-	2139	3	N	-0-		-0-
07	2263 N	2245	-0-	-18	B	-0-	2245	3	N	-0-		-0-
08	2294 N	2266	-0-	-28	B	-0-	2266	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2142 N	2142	-0-	-0-	B	-0-	2142	3	N	-0-		-0-
10	2232 N	1770	-0-	-462	B	-0-	1770	3	N	-0-		-0-
*11	2321 N	2321	-0-	-0-	B	-0-	2321	3	N	-0-		-0-

BOULWARE A		WELL #:		1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3148 - 3330	
06	300 N	249	-0-	-51	B	-0-	17	1	232	3	N	-0-
07	279 N	247	-0-	-32	B	-0-	13	1	234	3	N	-0-
08	341 N	325	-0-	-16	B	-0-	20	1	305	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	19	1	295	3	N	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	18	1	306	3	N	-0-
11	300 N	276	-0-	-24	B	-0-	16	1	260	3	N	-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2856 - 3212	
06	2580 N	2139	-0-	-441	B	-0-	2139	3	N	-0-		-0-
07	2542 N	2045	-0-	-497	B	-0-	2045	3	N	-0-		-0-
08	2673 N	2673	-0-	-0-	B	-0-	2673	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2480 N	2480	-0-	-0-	B	-0-	2480	3	N	-0-		-0-
10	2235 N	2235	-0-	-0-	B	-0-	2235	3	N	-0-		-0-
11	2580 N	1555	-0-	-1025	B	-0-	1555	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3080 - 3230	
06	2700 N	2459	-0-	-241	B	-0-	2459	3	N	-0-		-0-
07	2697 N	2666	-0-	-31	B	-0-	2666	3	N	-0-		-0-
08	2728 N	2703	-0-	-25	B	-0-	2703	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2553 N	2553	-0-	-0-	B	-0-	2553	3	N	-0-		-0-
10	2666 N	1526	-0-	-1140	B	-0-	1526	3	N	-0-		-0-
*11	2867 N	2867	-0-	-0-	B	-0-	2867	3	N	-0-		-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2890 - 3274	
06	1290 N	1268	-0-	-22	B	-0-	1268	3	N	-0-		-0-
07	1457 N	1401	-0-	-56	B	-0-	1401	3	N	-0-		-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1260 N	566	-0-	-694	B	-0-	566	3	N	-0-		-0-
10	1470 N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1287	-0-	-123	B	-0-	1287	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CLUCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3080 - 3220
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2550	N	2500	-0-	-50	B	-0-	2500	3	N	-0-	-0-
07	2604	N	2113	-0-	-491	B	-0-	2113	3	N	-0-	-0-
08	2666	N	1725	-0-	-941	B	-0-	1725	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2490	N	1610	-0-	-880	B	-0-	1610	3	N	-0-	-0-
10	2108	N	1111	-0-	-997	B	-0-	1111	3	N	-0-	-0-
11	1680	N	1566	-0-	-114	B	-0-	1566	3	N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2832 - 3200
06	1440	N	1300	-0-	-140	B	-0-	1300	3	N	-0-	-0-
07	1364	N	1327	-0-	-37	B	-0-	1327	3	N	-0-	-0-
08	1488	N	1052	-0-	-436	B	-0-	1052	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435	3	N	-0-	-0-
10	1333	N	990	-0-	-343	B	-0-	990	3	N	-0-	-0-
*11	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1493	3	N	-0-	-0-

FLORES		WELL #:		32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3031 - 3300
06	1440	N	1080	-0-	-360	B	-0-	1080	3	N	-0-	-0-
07	1333	N	1272	-0-	-61	B	-0-	1272	3	N	-0-	-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	3	N	-0-	-0-
10	1271	N	800	-0-	-471	B	-0-	800	3	N	-0-	-0-
11	1350	N	1305	-0-	-45	B	-0-	1305	3	N	-0-	-0-

WISEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	3226 - 3390
06	1590	N	1328	-0-	-262	B	-0-	1328	3	N	-0-	-0-
07	1488	N	1447	-0-	-41	B	-0-	1447	3	N	-0-	-0-
08	1550	N	1544	-0-	-6	B	-0-	1544	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435	3	N	-0-	-0-
10	1457	N	850	-0-	-607	B	-0-	850	3	N	-0-	-0-
*11	1654	N	1654	-0-	-0-	B	-0-	1654	3	N	-0-	-0-

MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2782 - 3328
06	2160	N	1680	-0-	-480	B	-0-	1680	3	N	-0-	-0-
07	2015	N	1861	-0-	-154	B	-0-	1861	3	N	-0-	-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	2130	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1780	3	N	-0-	-0-
10	1860	N	837	-0-	-1023	B	-0-	837	3	N	-0-	-0-
11	2070	N	1720	-0-	-350	B	-0-	1720	3	N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2715 - 3350
06	270	N	107	-0-	-163	B	-0-	107	3	N	-0-	-0-
07	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	3	N	-0-	-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-	-0-
10	155	N	35	-0-	-120	B	-0-	35	3	N	-0-	-0-
*11	1787	N	1787	-0-	-0-	B	-0-	1787	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
HOLT, ET AL				WELL #: 109	RRCID -> 163561	COMPL. DATE 03/05/1965	TOTAL DEPTH 1569	PERF. 1360	- 1450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

DOOLEY				WELL #: 5068	RRCID -> 163920	COMPL. DATE 03/21/1997	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3070	- 3320	
06	660 N	659	-0-	-1 B	-0-	659 3	N	-0-	-0-	
07	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3	N	-0-	-0-	
08	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-	-0-	
10	682 N	467	-0-	-215 B	-0-	467 3	N	-0-	-0-	
*11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-	-0-	

FLORES				WELL #: 33	RRCID -> 164689	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2931	- 3300	
06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-		N	-0-	-0-	
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-	-0-	
08	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-	-0-	
10	558 N	409	-0-	-149 B	-0-	409 3	N	-0-	-0-	
11	900 N	647	-0-	-253 B	-0-	647 3	N	-0-	-0-	

FEDRIC				WELL #: 2	RRCID -> 164702	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 3301	PERF. 2875	- 3301	
06	1320 N	1186	-0-	-134 B	-0-	1186 3	N	-0-	-0-	
07	1302 N	1246	-0-	-56 B	-0-	1246 3	N	-0-	-0-	
08	1302 N	1148	-0-	-154 B	-0-	1148 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-	-0-	
10	1240 N	822	-0-	-418 B	-0-	822 3	N	-0-	-0-	
*11	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3	N	-0-	-0-	

FLORES				WELL #: 35	RRCID -> 164731	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2915	- 3325	
06	840 N	402	-0-	-438 B	-0-	402 3	N	-0-	-0-	
07	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-	-0-	
08	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3	N	-0-	-0-	
10	868 N	453	-0-	-415 B	-0-	453 3	N	-0-	-0-	
11	1200 N	1070	-0-	-130 B	-0-	1070 3	N	-0-	-0-	

HARRISON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 165754	COMPL. DATE 03/05/1997	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 3189	- 3654	
06	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3	N	-0-	-0-	
07	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3	N	-0-	-0-	
08	1395 N	927	-0-	-468 B	-0-	927 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1500 N	858	-0-	-642 B	-0-	858 3	N	-0-	-0-	
10	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3	N	-0-	-0-	
*11	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3050 - 3320	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	900 N	676	-0-	-224 B	-0-	676	3	N	-0-		-0-	
07	806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769	3	N	-0-		-0-	
08	806 N	799	-0-	-7 B	-0-	799	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3	N	-0-		-0-	
10	775 N	555	-0-	-220 B	-0-	555	3	N	-0-		-0-	
*11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3	N	-0-		-0-	

DOOLEY		WELL #:		669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3124 - 3300	
06	1920 N	1818	-0-	-102 B	-0-	1818	3	N	-0-		-0-	
07	1922 N	1862	-0-	-60 B	-0-	1862	3	N	-0-		-0-	
08	1922 N	1835	-0-	-87 B	-0-	1835	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1830 N	1765	-0-	-65 B	-0-	1765	3	N	-0-		-0-	
10	1860 N	1285	-0-	-575 B	-0-	1285	3	N	-0-		-0-	
*11	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	3	N	-0-		-0-	

PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 40	RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2880 - 3280	
06	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3	N	-0-		-0-	
07	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	3	N	-0-		-0-	
08	2077 N	2013	-0-	-64 B	-0-	2013	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3	N	-0-		-0-	
10	2046 N	1896	-0-	-150 B	-0-	1896	3	N	-0-		-0-	
*11	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 41	RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2796 - 3300	
06	1650 N	1470	-0-	-180 B	-0-	1470	3	N	-0-		-0-	
07	1612 N	1572	-0-	-40 B	-0-	1572	3	N	-0-		-0-	
08	1643 N	1401	-0-	-242 B	-0-	1401	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3	N	-0-		-0-	
10	1581 N	1005	-0-	-576 B	-0-	1005	3	N	-0-		-0-	
*11	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3	N	-0-		-0-	

BRADDOCK		WELL #:		2	RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2611 - 3002	
06	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
07	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3	N	-0-		-0-	
08	217 N	101	-0-	-116 B	-0-	101	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	73	-0-	-137 B	-0-	73	3	N	-0-		-0-	
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-		-0-	
*11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2851 - 3273	
06	6540 N	5772	-0-	-768 B	-0-	5772	3	N	-0-		-0-	
07	6789 N	4622	-0-	-2167 B	-0-	4622	3	N	-0-		-0-	
08	6138 N	5960	-0-	-178 B	-0-	5960	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5911 N	5911	-0-	-0- B	-0-	5911	3	N	-0-		-0-	
10	4619 N	4142	-0-	-477 B	-0-	4142	3	N	-0-		-0-	
11	5760 N	5580	-0-	-180 B	-0-	5580	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2990 - 3200
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 42	RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1320 N	1205	-0-	-115 B	-0-	1205 3	N	-0-		-0-
07	1302 N	1261	-0-	-41 B	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
08	1302 N	1169	-0-	-133 B	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1046	-0-	-225 B	-0-	1046 3	N	-0-		-0-
*11	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3	N	-0-		-0-

FISHER		WELL #:		2	RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2650 - 3000
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PAULSEN		WELL #:		2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930 PERF. 2763 - 2927
06	870 N	449	-0-	-421 B	-0-	449 3	N	-0-		-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
08	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	630	-0-	-393 B	-0-	630 3	N	-0-		-0-
11	870 N	865	-0-	-5 B	-0-	865 3	N	-0-		-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360 PERF. 3094 - 3360
06	360 N	307	-0-	-53 B	-0-	307 3	N	-0-		-0-
07	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
08	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
10	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
*11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-		-0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 2946 - 3350
06	870 N	673	-0-	-197 B	-0-	673 3	N	-0-		-0-
07	868 N	560	-0-	-308 B	-0-	560 3	N	-0-		-0-
08	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-		-0-
10	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-		-0-
11	840 N	562	-0-	-278 B	-0-	562 3	N	-0-		-0-

GORMAN, J. M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250 PERF. 2908 - 3250
06	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 3	N	-0-		-0-
07	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 3	N	-0-		-0-
08	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
10	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 3	N	-0-		-0-
*11	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HORNER, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3130 - 3375
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	840 N	622	-0-	-218 B	-0-	622 3	N	-0-		-0-	
07	775 N	668	-0-	-107 B	-0-	668 3	N	-0-		-0-	
08	806 N	767	-0-	-39 B	-0-	767 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3	N	-0-		-0-	
10	682 N	527	-0-	-155 B	-0-	527 3	N	-0-		-0-	
*11	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-		-0-	

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2899 - 3350
06	1290 N	1201	-0-	-89 B	-0-	1201 3	N	-0-		-0-	
07	1426 N	1203	-0-	-223 B	-0-	1203 3	N	-0-		-0-	
08	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 3	N	-0-		-0-	
10	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 3	N	-0-		-0-	
11	1380 N	984	-0-	-396 B	-0-	984 3	N	-0-		-0-	

SAFRANKO		WELL #:		2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3039 - 3400
06	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
07	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179 3	N	-0-		-0-	
08	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 3	N	-0-		-0-	
10	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127 3	N	-0-		-0-	
*11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-		-0-	

HARRIS, C.		WELL #:		2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2842 - 3300
06	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-		-0-	
07	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 3	N	-0-		-0-	
08	1085 N	564	-0-	-521 B	-0-	564 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	167	-0-	-943 B	-0-	167 3	N	-0-		-0-	
10	1767 N	1513	-0-	-254 B	-0-	1513 3	N	-0-		-0-	
*11	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3	N	-0-		-0-	

HUDSON GAS UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2945 - 3320
06	1590 N	1392	-0-	-198 B	-0-	1392 3	N	-0-		-0-	
07	1705 N	1397	-0-	-308 B	-0-	1397 3	N	-0-		-0-	
08	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562 3	N	-0-		-0-	
10	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 3	N	-0-		-0-	
11	1680 N	1142	-0-	-538 B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-	

LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2824 - 3183
06	1050 N	672	-0-	-378 B	-0-	672 3	N	-0-		-0-	
07	868 N	716	-0-	-152 B	-0-	716 3	N	-0-		-0-	
08	992 N	59	-0-	-933 B	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 3	N	-0-		-0-	
10	713 N	338	-0-	-375 B	-0-	338 3	N	-0-		-0-	
*11	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
CLARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2852 - 3350				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3			N	-0-				-0-
07		1116 N	926	-0-	-190 B	-0-	926 3			N	-0-				-0-
08		992 N	916	-0-	-76 B	-0-	916 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3			N	-0-				-0-
10		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3			N	-0-				-0-
11		900 N	750	-0-	-150 B	-0-	750 3			N	-0-				-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3042 - 3300				
06		1590 N	1543	-0-	-47 B	-0-	1543 3			N	-0-				-0-
07		1643 N	1517	-0-	-126 B	-0-	1517 3			N	-0-				-0-
08		1581 N	1564	-0-	-17 B	-0-	1564 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1530 N	1506	-0-	-24 B	-0-	1506 3			N	-0-				-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 3			N	-0-				-0-
11		1500 N	1398	-0-	-102 B	-0-	1398 3			N	-0-				-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2894 - 3400				
06		1290 N	1112	-0-	-178 B	-0-	1112 3			N	-0-				-0-
07		1209 N	1173	-0-	-36 B	-0-	1173 3			N	-0-				-0-
08		1271 N	924	-0-	-347 B	-0-	924 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3			N	-0-				-0-
10		1178 N	874	-0-	-304 B	-0-	874 3			N	-0-				-0-
*11		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 3			N	-0-				-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3088 - 3280				
06		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3			N	-0-				-0-
07		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3			N	-0-				-0-
08		1488 N	1409	-0-	-79 B	-0-	1409 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3			N	-0-				-0-
10		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3			N	-0-				-0-
*11		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3			N	-0-				-0-

PRICE, L.M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2764 - 3301				
06		180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 3			N	-0-				-0-
07		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3			N	-0-				-0-
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		150 N	29	-0-	-121 B	-0-	29 3			N	-0-				-0-
10		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3			N	-0-				-0-
11		120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94 3			N	-0-				-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2755 - 3350				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF. 2732 - 2990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1200 N	1120	-0-	-80 B	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
07		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3	N	-0-			-0-
08		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1110 N	251	-0-	-859 B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
10		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3	N	-0-			-0-
11		1080 N	1079	-0-	-1 B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #:		2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2740 - 3330	
06		960 N	938	-0-	-22 B	-0-	938 3	N	-0-			-0-
07		1023 N	1003	-0-	-20 B	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
08		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		3000 N	4526	-0-	1526 B	-0-	4526 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	3765	-0-	665 B	-0-	2191 3765 3	N	-0-			-0-
*11		3000 N	3284	-0-	284 B	-0-	2475 3284 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2974 - 3250	
06		1710 N	1430	-0-	-280 B	-0-	1430 3	N	-0-			-0-
07		1612 N	1488	-0-	-124 B	-0-	1488 3	N	-0-			-0-
08		1643 N	1126	-0-	-517 B	-0-	1126 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3	N	-0-			-0-
10		1488 N	1142	-0-	-346 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
*11		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 3	N	-0-			-0-

BRADLEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3140 - 3400	
06		60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
07		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
10		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
*11		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-			-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3147 - 3400	
06		540 N	467	-0-	-73 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
07		589 N	360	-0-	-229 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
08		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		480 N	231	-0-	-249 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
10		372 N	56	-0-	-316 B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
*11		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2623 - 2970	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 48	RRCID -> 172558	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3000	- 3250	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
07	465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382 3	N	-0-		-0-
08	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
10	372 N	276	-0-	-96 B	-0-	276 3	N	-0-		-0-
*11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 47	RRCID -> 172563	COMPL. DATE 02/19/1999	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3016	- 3300	
06	1590 N	1471	-0-	-119 B	-0-	1471 3	N	-0-		-0-
07	1612 N	1532	-0-	-80 B	-0-	1532 3	N	-0-		-0-
08	1550 N	1469	-0-	-81 B	-0-	1469 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 3	N	-0-		-0-
10	1519 N	950	-0-	-569 B	-0-	950 3	N	-0-		-0-
*11	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 3	N	-0-		-0-

KEENER ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 172568	COMPL. DATE 02/21/1999	TOTAL DEPTH 3024	PERF. 2795	- 3024	
06	210 N	95	-0-	-115 B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
07	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
08	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
10	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
*11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D46	RRCID -> 172573	COMPL. DATE 02/23/1999	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2970	- 3250	
06	720 N	597	-0-	-123 B	-0-	597 3	N	-0-		-0-
07	682 N	625	-0-	-57 B	-0-	625 3	N	-0-		-0-
08	651 N	519	-0-	-132 B	-0-	519 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-		-0-
10	620 N	493	-0-	-127 B	-0-	493 3	N	-0-		-0-
*11	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 50	RRCID -> 172584	COMPL. DATE 03/09/1999	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2971	- 3300	
06	1110 N	953	-0-	-157 B	-0-	953 3	N	-0-		-0-
07	1054 N	995	-0-	-59 B	-0-	995 3	N	-0-		-0-
08	1085 N	876	-0-	-209 B	-0-	876 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
10	992 N	784	-0-	-208 B	-0-	784 3	N	-0-		-0-
*11	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL - SEC 16				WELL #: D 49	RRCID -> 172685	COMPL. DATE 02/19/1999	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3000	- 3300	
06	2130 N	1858	-0-	-272 B	-0-	1858 3	N	-0-		-0-
07	2108 N	1955	-0-	-153 B	-0-	1955 3	N	-0-		-0-
08	2046 N	1850	-0-	-196 B	-0-	1850 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976 3	N	-0-		-0-
10	1953 N	829	-0-	-1124 B	-0-	829 3	N	-0-		-0-
*11	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MAKEIG, ELLA		WELL #:		209	RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3146 - 3450
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2130 N	1902	-0-	-228 B	-688	1902 3	N	-0-			-0-
07	1222 N	1910	-0-	688 B	-0-	1910 3	N	-0-			-0-
08	2263 N	1860	-0-	-403 B	-0-	1860 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 3	N	-0-			-0-
10	1922 N	1215	-0-	-707 B	-0-	1215 3	N	-0-			-0-
*11	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321 3	N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2897 - 3350
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
07	651 N	321	-0-	-330 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
10	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-			-0-
11	690 N	131	-0-	-559 B	-0-	131 3	N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		2046	RRCID ->	174774	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2915 - 3300
06	1170 N	1030	-0-	-140 B	-0-	1030 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	972	-0-	-299 B	-0-	972 3	N	-0-			-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 3	N	-0-			-0-
10	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3	N	-0-			-0-
11	1230 N	710	-0-	-520 B	-0-	710 3	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2449	RRCID ->	174778	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2924 - 3350
06	2700 N	1988	-0-	-712 B	-0-	1988 3	N	-0-			-0-
07	2697 N	1613	-0-	-1084 B	-0-	1613 3	N	-0-			-0-
08	2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776 3	N	-0-			-0-
10	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981 3	N	-0-			-0-
11	2580 N	1473	-0-	-1107 B	-0-	1473 3	N	-0-			-0-

JUNKIN		WELL #:		2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2670 - 3280
06	1170 N	1052	-0-	-118 B	-0-	1052 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1064	-0-	-207 B	-0-	1064 3	N	-0-			-0-
08	899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014 3	N	-0-			-0-
10	1054 N	333	-0-	-721 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
*11	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-			-0-

BOWERMASTER		WELL #:		2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3060 - 3400
06	990 N	842	-0-	-148 B	-0-	842 3	N	-0-			-0-
07	961 N	912	-0-	-49 B	-0-	912 3	N	-0-			-0-
08	961 N	947	-0-	-14 B	-0-	947 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3	N	-0-			-0-
10	899 N	567	-0-	-332 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
*11	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CATOR, MARSHALL		WELL #:		3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3076 - 3335	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2850 N	2732	-0-	-118 B	-0-	2732	3	N	-0-			-0-
07	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	3	N	-0-			-0-
08	3193 N	2746	-0-	-447 B	-0-	2746	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2730 N	2613	-0-	-117 B	-0-	2613	3	N	-0-			-0-
10	2790 N	1840	-0-	-950 B	-0-	1840	3	N	-0-			-0-
*11	3111 N	3111	-0-	-0- B	-0-	3111	3	N	-0-			-0-

CARTER ET AL "A"		WELL #:		2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2760 - 3024	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3300 - 3465	
06	1050 N	990	-0-	-60 B	-0-	990	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	1012	-0-	-42 B	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	1003	-0-	-20 B	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	972	-0-	-18 B	-0-	972	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	679	-0-	-344 B	-0-	679	3	N	-0-			-0-
*11	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3	N	-0-			-0-

JUDD, F.A.		WELL #:		2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2755 - 3024	
06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3	N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	36	-0-	-144 B	-0-	36	3	N	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
*11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3	N	-0-			-0-

CRAIG, CARL "A"		WELL #:		2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2690 - 2960	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	164	-0-	164 B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	266	-0-	266 B	-0-	430	266	3	N	-0-		-0-

MCBRYDE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2701 - 2906	
06	960 N	914	-0-	-46 B	-0-	914	3	N	-0-			-0-
07	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3	N	-0-			-0-
08	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	307	-0-	-593 B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
11	960 N	954	-0-	-6 B	-0-	954	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FOREMAN, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	178831	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2934 - 3325
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
08	217 N	112	-0-	-105 B	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85	3	N	-0-	-0-	

SCHAFFER, R. D.		WELL #:		2074	RRCID ->	179150	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2680 - 3002
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	103	-0-	103 B	-0-	103	3	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	249	-0-	249 B	-0-	352	249	3	N	-0-	

HUDSON, E. F.		WELL #:		2	RRCID ->	179341	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2908 - 3325
06	2430 N	2208	-0-	-222 B	-0-	2208	3	N	-0-	-0-	
07	2542 N	2078	-0-	-464 B	-0-	2078	3	N	-0-	-0-	
08	2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3	N	-0-	-0-	
10	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3	N	-0-	-0-	
11	2430 N	1756	-0-	-674 B	-0-	1756	3	N	-0-	-0-	

CARTRITE, J. A.		WELL #:		3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3045 - 3375
06	5850 N	5423	-0-	-427 B	-0-	5423	3	N	-0-	-0-	
07	6231 N	4231	-0-	-2000 B	-0-	4231	3	N	-0-	-0-	
08	5828 N	5277	-0-	-551 B	-0-	5277	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5463 N	5463	-0-	-0- B	-0-	5463	3	N	-0-	-0-	
10	5650 N	5650	-0-	-0- B	-0-	5650	3	N	-0-	-0-	
11	5100 N	4857	-0-	-243 B	-0-	4857	3	N	-0-	-0-	

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181061	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3048 - 3157
06	2430 N	2334	-0-	-96 B	-0-	2334	3	N	-0-	-0-	
07	2418 N	2395	-0-	-23 B	-0-	2395	3	N	-0-	-0-	
08	2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2340 N	849	-0-	-1491 B	-0-	849	3	N	-0-	-0-	
10	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3	N	-0-	-0-	
*11	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3	N	-0-	-0-	

SEWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2790 - 3000
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SHOUP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2660 - 2914
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		870 N	824	-0-	-46 B	-0-	824 3	N	-0-			-0-
07		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-			-0-
08		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	325	-0-	-485 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
10		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3	N	-0-			-0-
*11		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3280 - 3450
06		1050 N	927	-0-	-123 B	-0-	927 3	N	-0-			-0-
07		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
08		961 N	894	-0-	-67 B	-0-	894 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924 3	N	-0-			-0-
10		930 N	569	-0-	-361 B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
*11		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3	N	-0-			-0-

CARTER -ET-AL-		WELL #:		3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2745 - 3058
06		60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
08		62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-

MOORE, HATTIE		WELL #:		2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3020 - 3190
06		1800 N	1613	-0-	-187 B	-0-	1613 3	N	-0-			-0-
07		1612 N	1507	-0-	-105 B	-0-	1507 3	N	-0-			-0-
08		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1620 N	452	-0-	-1168 B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
10		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3	N	-0-			-0-
11		1590 N	1586	-0-	-4 B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2833 - 3200
06		1230 N	1083	-0-	-147 B	-0-	1083 3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1098	-0-	-80 B	-0-	1098 3	N	-0-			-0-
08		1240 N	911	-0-	-329 B	-0-	911 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	851	-0-	-234 B	-0-	851 3	N	-0-			-0-
*11		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3071
06		1470 N	1309	-0-	-161 B	-0-	1309 3	N	-0-			-0-
07		1457 N	1355	-0-	-102 B	-0-	1355 3	N	-0-			-0-
08		1457 N	1454	-0-	-3 B	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3	N	-0-			-0-
10		1364 N	1018	-0-	-346 B	-0-	1018 3	N	-0-			-0-
*11		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
WISEMAN, SARAH		WELL #:	2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3108	-	3450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		840 N	759	-0-	-81 B	-0-	759 3	N	-0-			-0-	
07		837 N	770	-0-	-67 B	-0-	770 3	N	-0-			-0-	
08		837 N	763	-0-	-74 B	-0-	763 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		750 N	718	-0-	-32 B	-0-	718 3	N	-0-			-0-	
10		775 N	544	-0-	-231 B	-0-	544 3	N	-0-			-0-	
*11		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-			-0-	

HAILE		WELL #:	2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2767	-	3156
06		750 N	588	-0-	-162 B	-0-	588 3	N	-0-			-0-	
07		620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578 3	N	-0-			-0-	
08		775 N	200	-0-	-575 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3	N	-0-			-0-	
10		589 N	402	-0-	-187 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-	
*11		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-			-0-	

FERGUSON, LUCILLE 41		WELL #:	2	RRCID ->	182353	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3050	-	3250
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2021													

ANDERSON - REEVES		WELL #:	2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3433	-	3553
06		330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-	
07		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-	
08		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-	
10		341 N	257	-0-	-84 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-	
*11		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-			-0-	

PRICE "C"		WELL #:	2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3085	-	3348
06		930 N	816	-0-	-114 B	-0-	816 3	N	-0-			-0-	
07		899 N	823	-0-	-76 B	-0-	823 3	N	-0-			-0-	
08		930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-			-0-	
10		837 N	499	-0-	-338 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-	
*11		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-			-0-	

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:	2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2730	-	3023
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CARTRITE				WELL #: 219	RRCID -> 184063	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3062	- 3300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	738	-0-	-612 B	-0-	738 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	503	-0-	-613 B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1438	-0-	-205 B	-0-	1438 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
10	496 N	300	-0-	-196 B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
11	1380 N	104	-0-	-1276 B	-0-	104 3		N	-0-			-0-

ATHA				WELL #: 3	RRCID -> 184123	COMPL. DATE 07/11/2001	TOTAL DEPTH 3197	PERF. 2737	- 3197			
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
10	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
*11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3		N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422				WELL #: 2	RRCID -> 184144	COMPL. DATE 05/02/2001	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3216	- 3300			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HAILE, Z. T.				WELL #: 3	RRCID -> 184228	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 3107	PERF. 2835	- 3107			
06	1290 N	1109	-0-	-181 B	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1122	-0-	-87 B	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
08	1240 N	829	-0-	-411 B	-0-	829 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3		N	-0-			-0-
10	1116 N	829	-0-	-287 B	-0-	829 3		N	-0-			-0-
*11	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3		N	-0-			-0-

SEYMOUR				WELL #: 2	RRCID -> 184238	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 3340	PERF. 3109	- 3340			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT "C"				WELL #: 2	RRCID -> 184989	COMPL. DATE 10/08/2001	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2787	- 3050			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	125	-0-	125 B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	241	-0-	241 B	-0-	366 241 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
GUNZELMAN, P.		WELL #:		2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2735 - 2770
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF. 3075 - 3311
06	810 N	794	-0-	-16	B	-0-	794	3	N	-0-	
07	837 N	773	-0-	-64	B	-0-	773	3	N	-0-	
08	806 N	797	-0-	-9	B	-0-	797	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	780 N	770	-0-	-10	B	-0-	770	3	N	-0-	
10	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3	N	-0-	
11	780 N	719	-0-	-61	B	-0-	719	3	N	-0-	

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2686 - 3042
06	1620 N	1300	-0-	-320	B	-0-	1300	3	N	-0-	
07	1302 N	1085	-0-	-217	B	-0-	1085	3	N	-0-	
08	1271 N	831	-0-	-440	B	-0-	831	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1290 N	1163	-0-	-127	B	-0-	1163	3	N	-0-	
10	1085 N	737	-0-	-348	B	-0-	737	3	N	-0-	
11	810 N	559	-0-	-251	B	-0-	559	3	N	-0-	

NORTON GAS UNIT "A"		WELL #:		2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2890 - 3170
06	1860 N	1829	-0-	-31	B	-0-	1829	3	N	-0-	
07	1922 N	1813	-0-	-109	B	-0-	1813	3	N	-0-	
08	1895 N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1830 N	572	-0-	-1258	B	-0-	572	3	N	-0-	
10	2011 N	2011	-0-	-0-	B	-0-	2011	3	N	-0-	
11	1830 N	1731	-0-	-99	B	-0-	1731	3	N	-0-	

JOHNSON, CLAY A.		WELL #:		2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3340 - 3450
06	1410 N	1362	-0-	-48	B	-0-	1362	3	N	-0-	
07	1426 N	1404	-0-	-22	B	-0-	1404	3	N	-0-	
08	1426 N	1387	-0-	-39	B	-0-	1387	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1350 N	1329	-0-	-21	B	-0-	1329	3	N	-0-	
10	1395 N	972	-0-	-423	B	-0-	972	3	N	-0-	
*11	1478 N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	3	N	-0-	

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	185863	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3013 - 3330
06	3360 N	2761	-0-	-599	B	-0-	2761	3	N	-0-	
07	3379 N	2134	-0-	-1245	B	-0-	2134	3	N	-0-	
08	3514 N	3514	-0-	-0-	B	-0-	3514	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3273 N	3273	-0-	-0-	B	-0-	3273	3	N	-0-	
10	3270 N	3270	-0-	-0-	B	-0-	3270	3	N	-0-	
11	3390 N	2919	-0-	-471	B	-0-	2919	3	N	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	186087	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3105 - 3419	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1050 N	910	-0-	-140 B	-0-	910	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	912	-0-	-111 B	-0-	912	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	958	-0-	-65 B	-0-	958	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3	N	-0-			-0-
10	899 N	590	-0-	-309 B	-0-	590	3	N	-0-			-0-
*11	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3	N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 3226 - 3339	
06	1050 N	965	-0-	-85 B	-0-	965	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	984	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	1050	-0-	-4 B	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3	N	-0-			-0-
10	992 N	619	-0-	-373 B	-0-	619	3	N	-0-			-0-
*11	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3	N	-0-			-0-

PRICE, L.M. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	186852	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3190 - 3198	
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3	N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3	N	-0-			-0-
08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3	N	-0-			-0-
10	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467	3	N	-0-			-0-
*11	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	188773	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3085 - 3150	
06	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3	N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3	N	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3	N	-0-			-0-
10	403 N	237	-0-	-166 B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
*11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-			-0-

LANE, W. P.		WELL #:		2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3011 - 3215	
06	1320 N	1269	-0-	-51 B	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1264	-0-	-69 B	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
08	1550 N	1265	-0-	-285 B	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1260 N	1227	-0-	-33 B	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	781	-0-	-490 B	-0-	781	3	N	-0-			-0-
*11	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3	N	-0-			-0-

HARRISON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3169 - 3245	
06	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3	N	-0-			-0-
07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3	N	-0-			-0-
08	744 N	676	-0-	-68 B	-0-	676	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	690 N	609	-0-	-81 B	-0-	609	3	N	-0-			-0-
10	682 N	476	-0-	-206 B	-0-	476	3	N	-0-			-0-
*11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
HARRISON				WELL #:	4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3118	-	3275	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BASKIN-JAHNS UNIT				WELL #:	1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2756	-	3340	
06	1950 N	1647	-0-	-303 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	2201 N	902	-0-	-1299 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1800 N	818	-0-	-982 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-

FLORES "A"				WELL #:	2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	3099	-	3195	
06	1230 N	1142	-0-	-88 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1211	-0-	-29 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	1199	-0-	-10 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1209 N	899	-0-	-310 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*11	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

FLORES				WELL #:	40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3090	-	3200	
06	2490 N	1469	-0-	-1021 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	2387 N	1524	-0-	-863 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
08	1953 N	1530	-0-	-423 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1470 N	1421	-0-	-49 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1519 N	929	-0-	-590 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	1470 N	1332	-0-	-138 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N.				WELL #:	4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3006	-	3200	
06	1680 N	1658	-0-	-22 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1767 N	1615	-0-	-152 B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
08	1705 N	1684	-0-	-21 B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1650 N	1627	-0-	-23 B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
11	1620 N	1501	-0-	-119 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

CLARK GAS UNIT				WELL #:	1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2822	-	3350	
06	1740 N	972	-0-	-768 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	2790 N	2307	-0-	-483 B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
08	2108 N	306	-0-	-1802 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	3000 N	3341	-0-	341 B	341	3341	3			N	-0-					-0-
10	2294 N	1082	-0-	-1212 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3008 - 3260	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	660 N	505	-0-	-155 B	-0-	505	3	N	-0-		-0-	
07	651 N	556	-0-	-95 B	-0-	556	3	N	-0-		-0-	
08	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3	N	-0-		-0-	
10	558 N	412	-0-	-146 B	-0-	412	3	N	-0-		-0-	
*11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3035 - 3330	
06	780 N	644	-0-	-136 B	-0-	644	3	N	-0-		-0-	
07	744 N	691	-0-	-53 B	-0-	691	3	N	-0-		-0-	
08	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3	N	-0-		-0-	
10	682 N	515	-0-	-167 B	-0-	515	3	N	-0-		-0-	
*11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3	N	-0-		-0-	

MADDEN, ORIE V.		WELL #:		102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2937 - 3260	
06	1260 N	1118	-0-	-142 B	-0-	1118	3	N	-0-		-0-	
07	1333 N	1087	-0-	-246 B	-0-	1087	3	N	-0-		-0-	
08	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3	N	-0-		-0-	
10	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3	N	-0-		-0-	
11	1260 N	903	-0-	-357 B	-0-	903	3	N	-0-		-0-	

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2905 - 3210	
06	720 N	649	-0-	-71 B	-0-	649	3	N	-0-		-0-	
07	806 N	698	-0-	-108 B	-0-	698	3	N	-0-		-0-	
08	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3	N	-0-		-0-	
10	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661	3	N	-0-		-0-	
11	780 N	577	-0-	-203 B	-0-	577	3	N	-0-		-0-	

VALL		WELL #:		1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 3040 - 3146	
06	750 N	629	-0-	-121 B	-0-	629	3	N	-0-		-0-	
07	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3	N	-0-		-0-	
08	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	630 N	317	-0-	-313 B	-0-	317	3	N	-0-		-0-	
10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3	N	-0-		-0-	
*11	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3	N	-0-		-0-	

JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3128 - 3350	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
GARLAND-SCOTT 44		WELL #:	1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3038 - 3200	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3330 #	2706	-0-	-624 B	-3986	2706	3	N	-0-		-0-
07	3348 #	2725	-0-	-623 B	-4609	2725	3	N	-0-		-0-
08	3131 N	2663	-0-	-468 B	-4609	2663	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3583	CANCELLED UNDERAGE ->		-1026					
09	2700 N	2522	-0-	-178 B	-3583	2522	3	N	-0-		-0-
10	2728 N	1803	-0-	-925 B	-3583	1803	3	N	-0-		-0-
11	2580 N	2832	-0-	252 B	-3331	2832	3	N	-0-		-0-

GARLAND-SCOTT		WELL #:	1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 3095 - 3170	
06	1170 N	1082	-0-	-88 B	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0 B	-0-	1178	3	N	-0-		-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0 B	-0-	1074	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1080 N	1010	-0-	-70 B	-0-	1010	3	N	-0-		-0-
10	1178 N	702	-0-	-476 B	-0-	702	3	N	-0-		-0-
*11	1148 N	1148	-0-	-0 B	-0-	1148	3	N	-0-		-0-

PRICE, L. M. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3552 - 5276	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 58	RRCID ->	204795	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2893 - 3500	
06	720 N	701	-0-	-19 B	-0-	701	3	N	-0-		-0-
07	759 N	759	-0-	-0 B	-0-	759	3	N	-0-		-0-
08	713 N	644	-0-	-69 B	-0-	644	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	751 N	751	-0-	-0 B	-0-	751	3	N	-0-		-0-
10	744 N	451	-0-	-293 B	-0-	451	3	N	-0-		-0-
*11	795 N	795	-0-	-0 B	-0-	795	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 54	RRCID ->	204800	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2954 - 3475	
06	900 N	813	-0-	-87 B	-0-	813	3	N	-0-		-0-
07	899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848	3	N	-0-		-0-
08	899 N	771	-0-	-128 B	-0-	771	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	895 N	895	-0-	-0 B	-0-	895	3	N	-0-		-0-
10	837 N	572	-0-	-265 B	-0-	572	3	N	-0-		-0-
*11	1008 N	1008	-0-	-0 B	-0-	1008	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 57	RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2840 - 3435	
06	840 N	656	-0-	-184 B	-0-	656	3	N	-0-		-0-
07	899 N	659	-0-	-240 B	-0-	659	3	N	-0-		-0-
08	837 N	666	-0-	-171 B	-0-	666	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	674 N	674	-0-	-0 B	-0-	674	3	N	-0-		-0-
10	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3	N	-0-		-0-
*11	789 N	789	-0-	-0 B	-0-	789	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
PRICE				WELL #:	1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2845 - 3403			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1020	N	978	-0-	-42	B	-0-	978	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0	B	-0-	1039	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	930	N	816	-0-	-114	B	-0-	816	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	990	N	980	-0-	-10	B	-0-	980	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1054	N	763	-0-	-291	B	-0-	763	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES				WELL #:	52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3051 - 3307			
06	1470	N	1086	-0-	-384	B	-0-	1086	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1364	N	1123	-0-	-241	B	-0-	1123	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1333	N	1273	-0-	-60	B	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1116	N	812	-0-	-304	B	-0-	812	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1230	N	1216	-0-	-14	B	-0-	1216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2912 - 3341			
06	1260	N	1144	-0-	-116	B	-0-	1144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1240	N	1197	-0-	-43	B	-0-	1197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1240	N	1091	-0-	-149	B	-0-	1091	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1209	N	970	-0-	-239	B	-0-	970	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2915 - 3440			
06	1200	N	1088	-0-	-112	B	-0-	1088	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1178	N	1135	-0-	-43	B	-0-	1135	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1147	N	1083	-0-	-64	B	-0-	1083	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1147	N	779	-0-	-368	B	-0-	779	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2954 - 3435			
06	1020	N	888	-0-	-132	B	-0-	888	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	992	N	924	-0-	-68	B	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	961	N	862	-0-	-99	B	-0-	862	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	930	N	639	-0-	-291	B	-0-	639	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES				WELL #:	49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3054 - 3508			
06	1980	N	1680	-0-	-300	B	-0-	1680	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1891	N	1733	-0-	-158	B	-0-	1733	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1860	N	1822	-0-	-38	B	-0-	1822	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1736	N	1307	-0-	-429	B	-0-	1307	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	B	-0-	1896	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FLORES-SCHMICH		WELL #:	57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 3055 - 3310		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1140 N	1015	-0-	-125 B	-0-	1015 3	N	-0-			-0-
07		1116 N	1088	-0-	-28 B	-0-	1088 3	N	-0-			-0-
08		1085 N	1077	-0-	-8 B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	659	-0-	-426 B	-0-	659 3	N	-0-			-0-
*11		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL		WELL #:	3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3090 - 3205		
06		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
07		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 3	N	-0-			-0-
08		1953 N	1780	-0-	-173 B	-0-	1780 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1800 N	1779	-0-	-21 B	-0-	1779 3	N	-0-			-0-
10		1860 N	956	-0-	-904 B	-0-	956 3	N	-0-			-0-
11		1710 N	1635	-0-	-75 B	-0-	1635 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	48	RRCID ->	206969	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3040 - 3330		
06		690 N	597	-0-	-93 B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
07		713 N	631	-0-	-82 B	-0-	631 3	N	-0-			-0-
08		682 N	637	-0-	-45 B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
10		620 N	384	-0-	-236 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
*11		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	47	RRCID ->	207166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3050 - 3320		
06		660 N	541	-0-	-119 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
07		651 N	589	-0-	-62 B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
08		620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
10		589 N	376	-0-	-213 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
*11		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 2996 - 3280		
06		870 N	781	-0-	-89 B	-0-	781 3	N	-0-			-0-
07		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-			-0-
08		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
10		868 N	624	-0-	-244 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
*11		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 55	RRCID ->	209968	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2807 - 3360		
06		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3	N	-0-			-0-
07		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3	N	-0-			-0-
08		1085 N	748	-0-	-337 B	-0-	748 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1080 N	985	-0-	-95 B	-0-	985 3	N	-0-			-0-
10		961 N	715	-0-	-246 B	-0-	715 3	N	-0-			-0-
*11		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		3	RRCID ->	213417	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3060 - 3305	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
08	124 N	52	-0-	-72 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	62	-0-	-148 B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	186 N	31	-0-	-155 B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11	60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	213544	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2846 - 3030	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" 123		WELL #:		3	RRCID ->	227051	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2792 - 3345	
06	1410 N	1369	-0-	-41 B	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1380 N	640	-0-	-740 B	-0-	640	3		N	-0-			-0-
10	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
*11	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3		N	-0-			-0-

HARRISON 6		WELL #:		5	RRCID ->	227060	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3551	PERF.	3086 - 3300	
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	19	-0-	-74 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-

CARLANDER 199		WELL #:		3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF.	2550 - 3557	
06	510 N	272	-0-	-238 B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
07	527 N	44	-0-	-483 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08	434 N	3	-0-	-431 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-

LASLEY, WALTER 126		WELL #:		3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2797 - 3264	
06	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
07	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
08	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	178	-0-	-182 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
11	360 N	294	-0-	-66 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:		2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	2991 - 3426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		2070 N	1748	-0-	-322 B	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
07		1891 N	1755	-0-	-136 B	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
08		1922 N	1862	-0-	-60 B	-0-	1862 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1740 N	1685	-0-	-55 B	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
10		1767 N	1747	-0-	-20 B	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
11		1800 N	1757	-0-	-43 B	-0-	1757 3		N	-0-			-0-

THORESON				WELL #:	1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	2725 - 2918
06		690 N	633	-0-	-57 B	-0-	633 3		N	-0-			-0-
07		713 N	659	-0-	-54 B	-0-	659 3		N	-0-			-0-
08		682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		630 N	239	-0-	-391 B	-0-	239 3		N	-0-			-0-
10		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3		N	-0-			-0-
*11		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3		N	-0-			-0-

FLORES				WELL #:	37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3024 - 4222
06		840 N	682	-0-	-158 B	-0-	682 3		N	-0-			-0-
07		806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764 3		N	-0-			-0-
08		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3		N	-0-			-0-
10		775 N	516	-0-	-259 B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
*11		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2982 - 3327
06		1680 N	1577	-0-	-103 B	-0-	1577 3		N	-0-			-0-
07		1674 N	1641	-0-	-33 B	-0-	1641 3		N	-0-			-0-
08		1705 N	1517	-0-	-188 B	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 3		N	-0-			-0-
10		1643 N	1417	-0-	-226 B	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
*11		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	2857 - 3412
06		960 N	773	-0-	-187 B	-0-	773 3		N	-0-			-0-
07		837 N	680	-0-	-157 B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
08		868 N	112	-0-	-756 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		780 N	493	-0-	-287 B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
10		682 N	398	-0-	-284 B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
*11		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 3		N	-0-			-0-

GOELTZ GAS UNIT				WELL #:	2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2862 - 3160
06		1470 N	1396	-0-	-74 B	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
07		1457 N	1399	-0-	-58 B	-0-	1399 3		N	-0-			-0-
08		1395 N	1390	-0-	-5 B	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1410 N	534	-0-	-876 B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
10		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 3		N	-0-			-0-
11		1350 N	1336	-0-	-14 B	-0-	1336 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		2344		RRCID ->		236361		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 3339

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

06		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3	N	-0-		-0-
07		1550 N	785	-0-	-765 B	-0-	785	3	N	-0-		-0-
08		1674 N	1509	-0-	-165 B	-0-	1509	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1560 N	-0-	-0-	-1560 B	-0-			N	-0-		-0-
10		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-		-0-
11		1470 N	1256	-0-	-214 B	-0-	1256	3	N	-0-		-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		2378		RRCID ->		236362		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3314

06		2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3	N	-0-		-0-
07		2356 N	1609	-0-	-747 B	-0-	1609	3	N	-0-		-0-
08		2139 N	1962	-0-	-177 B	-0-	1962	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2160 N	1795	-0-	-365 B	-0-	1795	3	N	-0-		-0-
10		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3	N	-0-		-0-
11		1890 N	1629	-0-	-261 B	-0-	1629	3	N	-0-		-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:		2343		RRCID ->		237059		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 3329

06		2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3	N	-0-		-0-
07		3627 N	1597	-0-	-2030 B	-0-	1597	3	N	-0-		-0-
08		3255 N	2713	-0-	-542 B	-0-	2713	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2926 N	2926	-0-	-0- B	-0-	2926	3	N	-0-		-0-
10		2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3	N	-0-		-0-
*11		3098 N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098	3	N	-0-		-0-

HUDSON, E. F. 45		WELL #:		3		RRCID ->		237061		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 3319

06		1050 N	1044	-0-	-6 B	-0-	1044	3	N	-0-		-0-
07		1116 N	1000	-0-	-116 B	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
08		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3	N	-0-		-0-
10		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3	N	-0-		-0-
11		1110 N	895	-0-	-215 B	-0-	895	3	N	-0-		-0-

BURRUS		WELL #:		2311		RRCID ->		237063		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3371

06		2820 N	729	-0-	-2091 B	-0-	729	3	N	-0-		-0-
07		3163 N	3163	-0-	-0- B	-0-	3163	3	N	-0-		-0-
08		3262 N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3	N	-0-		-0-
10		3162 N	1916	-0-	-1246 B	-0-	1916	3	N	-0-		-0-
*11		3177 N	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	3	N	-0-		-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		3339		RRCID ->		237065		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 3312

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	1210	-0-	1210 B	1210	1210	3	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	1483	-0-	1483 B	2693	1483	3	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	851	-0-	851 B	3544	851	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #: 2407		RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2780 - 3334	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1620 N	1200	-0-	-420 B	-0-	1200 3	N	-0-			-0-
07		1922 N	1257	-0-	-665 B	-0-	1257 3	N	-0-			-0-
08		2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3000 N	6361	-0-	3361 B	-0-	6361 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	5529	-0-	2429 B	-0-	5790 3	N	-0-			-0-
*11		3000 N	3577	-0-	577 B	-0-	6367 3	N	-0-			-0-

FLORES				WELL #:	63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3068 - 3366
06		960 N	866	-0-	-94 B	-0-	866 3	N	-0-			-0-
07		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 3	N	-0-			-0-
08		1023 N	925	-0-	-98 B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		870 N	840	-0-	-30 B	-0-	840 3	N	-0-			-0-
10		930 N	581	-0-	-349 B	-0-	581 3	N	-0-			-0-
*11		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N.				WELL #:	5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3049 - 3343
06		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
07		434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
08		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
10		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
11		420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-

AQUILLA TRIPLETT 62				WELL #:	2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2831 - 3351
06		2280 N	2069	-0-	-211 B	-0-	2069 3	N	-0-			-0-
07		2294 N	2020	-0-	-274 B	-0-	2020 3	N	-0-			-0-
08		2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2070 N	1425	-0-	-645 B	-0-	1425 3	N	-0-			-0-
10		2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3	N	-0-			-0-
11		2430 N	1745	-0-	-685 B	-0-	1745 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3062 - 3350
06		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3	N	-0-			-0-
07		1364 N	1354	-0-	-10 B	-0-	1354 3	N	-0-			-0-
08		1364 N	1336	-0-	-28 B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1320 N	1291	-0-	-29 B	-0-	1291 3	N	-0-			-0-
10		1364 N	1004	-0-	-360 B	-0-	1004 3	N	-0-			-0-
*11		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2898 - 3339
06		3870 N	3593	-0-	-277 B	-0-	3593 3	N	-0-			-0-
07		3875 N	3748	-0-	-127 B	-0-	3748 3	N	-0-			-0-
08		3906 N	3495	-0-	-411 B	-0-	3495 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3732 N	3732	-0-	-0- B	-0-	3732 3	N	-0-			-0-
10		3751 N	2247	-0-	-1504 B	-0-	2247 3	N	-0-			-0-
*11		3923 N	3923	-0-	-0- B	-0-	3923 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
CARTRITE, J. A.		WELL #:	4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3106 - 3335
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 3	N	-0-		-0-	
07	1891 N	1786	-0-	-105 B	-0-	1786 3	N	-0-		-0-	
08	1984 N	1943	-0-	-41 B	-0-	1943 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1920 N	1842	-0-	-78 B	-0-	1842 3	N	-0-		-0-	
10	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953 3	N	-0-		-0-	
11	1890 N	1737	-0-	-153 B	-0-	1737 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:	78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF.	2964 - 3338
06	2670 N	2501	-0-	-169 B	-7369	2501 3	N	-0-		-0-	
07	2666 N	2586	-0-	-80 B	-7369	2586 3	N	-0-		-0-	
08	2666 N	2480	-0-	-186 B	-7369	2480 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2907 CANCELLED UNDERAGE -> -4462										
09	2490 N	2511	-0-	21 B	-2886	2511 3	N	-0-		-0-	
10	2573 N	1783	-0-	-790 B	-2886	1783 3	N	-0-		-0-	
11	2400 N	2664	-0-	264 B	-2622	2664 3	N	-0-		-0-	

FOSTER, WM. J.		WELL #:	2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF.	3016 - 3356
06	2310 N	2241	-0-	-69 B	-0-	2241 3	N	-0-		-0-	
07	2418 N	2243	-0-	-175 B	-0-	2243 3	N	-0-		-0-	
08	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251 3	N	-0-		-0-	
10	2232 N	2225	-0-	-7 B	-0-	2225 3	N	-0-		-0-	
11	2280 N	2006	-0-	-274 B	-0-	2006 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:	64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	3087 - 3354
06	2010 N	1706	-0-	-304 B	-0-	1706 3	N	-0-		-0-	
07	1953 N	1935	-0-	-18 B	-0-	1935 3	N	-0-		-0-	
08	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 3	N	-0-		-0-	
10	1922 N	1419	-0-	-503 B	-0-	1419 3	N	-0-		-0-	
*11	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126 3	N	-0-		-0-	

BOWERMASTER 22		WELL #:	3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	3233 - 3468
06	1050 N	913	-0-	-137 B	-0-	913 3	N	-0-		-0-	
07	992 N	954	-0-	-38 B	-0-	954 3	N	-0-		-0-	
08	1054 N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-		-0-	
10	961 N	584	-0-	-377 B	-0-	584 3	N	-0-		-0-	
*11	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:	77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF.	3076 - 3381
06	3348 N	3348	-0-	-0- B	-0-	3348 3	N	-0-		-0-	
07	3782 N	3508	-0-	-274 B	-0-	3508 3	N	-0-		-0-	
08	3530 N	3530	-0-	-0- B	-0-	3530 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3360 N	2769	-0-	-591 B	-0-	2769 3	N	-0-		-0-	
10	3503 N	2203	-0-	-1300 B	-0-	2203 3	N	-0-		-0-	
11	3420 N	2877	-0-	-543 B	-0-	2877 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3086 - 3333	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2010 N	1582	-0-	-428 B	-0-	1582	3	N	-0-		-0-	
07	1953 N	1610	-0-	-343 B	-0-	1610	3	N	-0-		-0-	
08	1984 N	1935	-0-	-49 B	-0-	1935	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3	N	-0-		-0-	
10	1612 N	1078	-0-	-534 B	-0-	1078	3	N	-0-		-0-	
11	1860 N	1845	-0-	-15 B	-0-	1845	3	N	-0-		-0-	

DOOLEY 67		WELL #:		2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3107 - 3298	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

CATOR, MARSHALL 80		WELL #:		4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3104 - 3274	
06	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3	N	-0-		-0-	
07	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3	N	-0-		-0-	
08	1891 N	1642	-0-	-249 B	-0-	1642	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1620 N	1568	-0-	-52 B	-0-	1568	3	N	-0-		-0-	
10	1643 N	1097	-0-	-546 B	-0-	1097	3	N	-0-		-0-	
*11	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3016 - 3386	
06	2130 N	1322	-0-	-808 B	-0-	1322	3	N	-0-		-0-	
07	2015 N	1637	-0-	-378 B	-0-	1637	3	N	-0-		-0-	
08	2077 N	2060	-0-	-17 B	-0-	2060	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3	N	-0-		-0-	
10	1643 N	888	-0-	-755 B	-0-	888	3	N	-0-		-0-	
11	1980 N	1883	-0-	-97 B	-0-	1883	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 3037 - 3378	
06	390 N	330	-0-	-60 B	-0-	330	3	N	-0-		-0-	
07	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	3	N	-0-		-0-	
08	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	233	-0-	-108 B	-0-	233	3	N	-0-		-0-	
11	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3029 - 3274	
06	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3	N	-0-		-0-	
07	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3	N	-0-		-0-	
08	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2569 N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569	3	N	-0-		-0-	
10	2542 N	1856	-0-	-686 B	-0-	1856	3	N	-0-		-0-	
11	2730 N	2682	-0-	-48 B	-0-	2682	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CLUCK "A" 12		WELL #:		2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3060 - 3245
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	900 N	869	-0-	-31 B	-0-	869	3		N	-0-		-0-
07	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3		N	-0-		-0-
08	992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3		N	-0-		-0-
10	961 N	551	-0-	-410 B	-0-	551	3		N	-0-		-0-
11	930 N	791	-0-	-139 B	-0-	791	3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		71	RRCID ->	242515	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	2883 - 3373
06	2100 N	1910	-0-	-190 B	-0-	1910	3		N	-0-		-0-
07	1953 N	1767	-0-	-186 B	-0-	1767	3		N	-0-		-0-
08	2108 N	816	-0-	-1292 B	-0-	816	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1920 N	1827	-0-	-93 B	-0-	1827	3		N	-0-		-0-
10	1767 N	1130	-0-	-637 B	-0-	1130	3		N	-0-		-0-
*11	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3		N	-0-		-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242519	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3060 - 3330
06	2580 N	2534	-0-	-46 B	-0-	2534	3		N	-0-		-0-
07	2697 N	2487	-0-	-210 B	-0-	2487	3		N	-0-		-0-
08	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3		N	-0-		-0-
10	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3		N	-0-		-0-
11	2550 N	2263	-0-	-287 B	-0-	2263	3		N	-0-		-0-

JUNKIN		WELL #:		3300	RRCID ->	242524	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2499 - 3275
06	3060 N	971	-0-	-2089 B	-4862	971	3		N	-0-		-0-
07	2883 N	2316	-0-	-567 B	-4862	2316	3		N	-0-		-0-
08	744 N	480	-0-	-264 B	-4862	480	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4862						
09	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3		N	-0-		-0-
10	2325 N	2316	-0-	-9 B	-0-	2316	3		N	-0-		-0-
*11	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3		N	-0-		-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8		WELL #:		82	RRCID ->	243085	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3344	PERF.	3079 - 3344
06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3		N	-0-		-0-
07	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3		N	-0-		-0-
08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3		N	-0-		-0-
10	279 N	188	-0-	-91 B	-0-	188	3		N	-0-		-0-
*11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-		-0-

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2924 - 3327
06	960 N	890	-0-	-70 B	-0-	890	3		N	-0-		-0-
07	961 N	904	-0-	-57 B	-0-	904	3		N	-0-		-0-
08	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	900 N	888	-0-	-12 B	-0-	888	3		N	-0-		-0-
10	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3		N	-0-		-0-
11	930 N	824	-0-	-106 B	-0-	824	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES-STAVLO		WELL #:		75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3075 - 3325
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1500 N	1253	-0-	-247 B	-0-	1253 3	N	-0-		-0-
07		1457 N	1313	-0-	-144 B	-0-	1313 3	N	-0-		-0-
08		1457 N	1422	-0-	-35 B	-0-	1422 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3	N	-0-		-0-
10		1302 N	960	-0-	-342 B	-0-	960 3	N	-0-		-0-
*11		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2957 - 3347
06		450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
07		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
08		496 N	264	-0-	-232 B	-0-	264 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-		-0-
10		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-		-0-
*11		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-		-0-

PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2893 - 3366
06		2070 N	1800	-0-	-270 B	-0-	1800 3	N	-0-		-0-
07		1984 N	1876	-0-	-108 B	-0-	1876 3	N	-0-		-0-
08		2077 N	1502	-0-	-575 B	-0-	1502 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079 3	N	-0-		-0-
10		1891 N	1395	-0-	-496 B	-0-	1395 3	N	-0-		-0-
*11		2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159 3	N	-0-		-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2652 - 3304
06		990 N	917	-0-	-73 B	-0-	917 3	N	-0-		-0-
07		1116 N	1005	-0-	-111 B	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
08		1085 N	1027	-0-	-58 B	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		930 N	537	-0-	-393 B	-0-	537 3	N	-0-		-0-
10		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
*11		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2979 - 3309
06		1320 N	1247	-0-	-73 B	-0-	1247 3	N	-0-		-0-
07		1302 N	1267	-0-	-35 B	-0-	1267 3	N	-0-		-0-
08		1333 N	1259	-0-	-74 B	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
10		1271 N	1126	-0-	-145 B	-0-	1126 3	N	-0-		-0-
*11		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3	N	-0-		-0-

MCKENZIE		WELL #:		3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 2841 - 3361
06		2250 N	1868	-0-	-382 B	-4283	1868 3	N	-0-		-0-
07		2046 N	1940	-0-	-106 B	-4283	1940 3	N	-0-		-0-
08		1798 N	2122	-0-	324 B	-3959	2122 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3959					
09		1860 N	1761	-0-	-99 B	-0-	1761 3	N	-0-		-0-
10		1953 N	1249	-0-	-704 B	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
11		2040 N	1877	-0-	-163 B	-0-	1877 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2964 - 3340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2992 - 3375
06	960 N	744	-0-	-216 B	-0-	744 3	N	-0-		-0-	
07	899 N	835	-0-	-64 B	-0-	835 3	N	-0-		-0-	
08	899 N	892	-0-	-7 B	-0-	892 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3	N	-0-		-0-	
10	837 N	579	-0-	-258 B	-0-	579 3	N	-0-		-0-	
*11	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3058 - 3369
06	1440 N	1358	-0-	-82 B	-0-	1358 3	N	-0-		-0-	
07	1426 N	1375	-0-	-51 B	-0-	1375 3	N	-0-		-0-	
08	1457 N	1361	-0-	-96 B	-0-	1361 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1350 N	1269	-0-	-81 B	-0-	1269 3	N	-0-		-0-	
10	1364 N	885	-0-	-479 B	-0-	885 3	N	-0-		-0-	
*11	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3075 - 3366
06	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3	N	-0-		-0-	
07	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 3	N	-0-		-0-	
08	806 N	738	-0-	-68 B	-0-	738 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1590 N	710	-0-	-880 B	-0-	710 3	N	-0-		-0-	
10	1302 N	1202	-0-	-100 B	-0-	1202 3	N	-0-		-0-	
*11	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277 3	N	-0-		-0-	

SWENY 13		WELL #:		2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 3003 - 3317
06	750 N	703	-0-	-47 B	-0-	703 3	N	-0-		-0-	
07	744 N	725	-0-	-19 B	-0-	725 3	N	-0-		-0-	
08	744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3	N	-0-		-0-	
10	713 N	571	-0-	-142 B	-0-	571 3	N	-0-		-0-	
*11	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-		-0-	

ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2831 - 3358
06	2850 N	2675	-0-	-175 B	-0-	2675 3	N	-0-		-0-	
07	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695 3	N	-0-		-0-	
08	2728 N	2675	-0-	-53 B	-0-	2675 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2670 N	2504	-0-	-166 B	-0-	2504 3	N	-0-		-0-	
10	2697 N	2424	-0-	-273 B	-0-	2424 3	N	-0-		-0-	
11	2580 N	2016	-0-	-564 B	-0-	2016 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2605 - 3335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1260 N	1081	-0-	-179 B	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
07		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3	N	-0-		-0-
08		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1080 N	337	-0-	-743 B	-0-	337 3	N	-0-		-0-
10		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3	N	-0-		-0-
11		1080 N	1034	-0-	-46 B	-0-	1034 3	N	-0-		-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:	2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2913 - 3331
06		1170 N	1003	-0-	-167 B	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
07		1240 N	974	-0-	-266 B	-0-	974 3	N	-0-		-0-
08		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
10		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
11		1170 N	797	-0-	-373 B	-0-	797 3	N	-0-		-0-

FLORES-SCHMICH		WELL #:	76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	3064 - 3264
06		1980 N	1950	-0-	-30 B	-0-	1950 3	N	-0-		-0-
07		2201 N	2075	-0-	-126 B	-0-	2075 3	N	-0-		-0-
08		2232 N	2154	-0-	-78 B	-0-	2154 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046 3	N	-0-		-0-
10		2077 N	1600	-0-	-477 B	-0-	1600 3	N	-0-		-0-
*11		2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	3061 - 3336
06		1230 N	992	-0-	-238 B	-0-	992 3	N	-0-		-0-
07		1209 N	1083	-0-	-126 B	-0-	1083 3	N	-0-		-0-
08		1178 N	1159	-0-	-19 B	-0-	1159 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3	N	-0-		-0-
10		1085 N	777	-0-	-308 B	-0-	777 3	N	-0-		-0-
*11		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	3094 - 3319
06		1200 N	951	-0-	-249 B	-0-	951 3	N	-0-		-0-
07		1178 N	1114	-0-	-64 B	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
08		1178 N	1127	-0-	-51 B	-0-	1127 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3	N	-0-		-0-
10		1116 N	696	-0-	-420 B	-0-	696 3	N	-0-		-0-
*11		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	3049 - 3309
06		3030 N	2786	-0-	-244 B	-0-	2786 3	N	-0-		-0-
07		3224 N	2829	-0-	-395 B	-0-	2829 3	N	-0-		-0-
08		3410 N	3170	-0-	-240 B	-0-	3170 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	2929 3	N	-0-		-0-
10		2821 N	1924	-0-	-897 B	-0-	1924 3	N	-0-		-0-
*11		3116 N	3116	-0-	-0- B	-0-	3116 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:		84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 2984 - 3313	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2160 N	1976	-0-	-184 B	-0-	1976	3	N	-0-		-0-	
07	2139 N	2040	-0-	-99 B	-0-	2040	3	N	-0-		-0-	
08	2170 N	1816	-0-	-354 B	-0-	1816	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3	N	-0-		-0-	
10	2046 N	1254	-0-	-792 B	-0-	1254	3	N	-0-		-0-	
*11	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2930 - 3335	
06	2760 N	2332	-0-	-428 B	-0-	2332	3	N	-0-		-0-	
07	2666 N	2377	-0-	-289 B	-0-	2377	3	N	-0-		-0-	
08	2790 N	1769	-0-	-1021 B	-0-	1769	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	3	N	-0-		-0-	
10	2387 N	1718	-0-	-669 B	-0-	1718	3	N	-0-		-0-	
*11	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	3	N	-0-		-0-	

MCMURRY 10		WELL #:		3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 3133 - 3398	
06	2820 N	2415	-0-	-405 B	-2546	2415	3	N	-0-		-0-	
07	1488 N	2416	-0-	928 B	-1618	2416	3	N	-0-		-0-	
08	2914 N	2319	-0-	-595 B	-1618	2319	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-461	CANCELLED UNDERAGE ->	-1157							
09	2430 N	2404	-0-	-26 B	-461	2404	3	N	-0-		-0-	
10	2418 N	1518	-0-	-900 B	-461	1518	3	N	-0-		-0-	
*11	2452 N	2913	-0-	461 B	-0-	2913	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF. 3101 - 3337	
06	6090 N	5697	-0-	-393 B	-0-	5697	3	N	-0-		-0-	
07	6226 N	6226	-0-	-0- B	-0-	6226	3	N	-0-		-0-	
08	6667 N	6667	-0-	-0- B	-0-	6667	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	6384 N	6384	-0-	-0- B	-0-	6384	3	N	-0-		-0-	
10	6231 N	3931	-0-	-2300 B	-0-	3931	3	N	-0-		-0-	
*11	6771 N	6771	-0-	-0- B	-0-	6771	3	N	-0-		-0-	

RANSDELL, MARY E.		WELL #:		2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2827 - 3159	
06	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3	N	-0-		-0-	
07	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	-0-		-0-	
08	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	140	-0-	-460 B	-0-	140	3	N	-0-		-0-	
10	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3	N	-0-		-0-	
*11	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 2866 - 3341	
06	1710 N	1444	-0-	-266 B	-0-	1444	3	N	-0-		-0-	
07	1612 N	1481	-0-	-131 B	-0-	1481	3	N	-0-		-0-	
08	1674 N	1172	-0-	-502 B	-0-	1172	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3	N	-0-		-0-	
10	1488 N	1159	-0-	-329 B	-0-	1159	3	N	-0-		-0-	
*11	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WOODS		WELL #:		2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2972 - 3385
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1050 N	614	-0-	-436 B	-0-		614 3	N	-0-		-0-
07	990 N	990	-0-	-0- B	-0-		990 3	N	-0-		-0-
08	1023 N	1000	-0-	-23 B	-0-		1000 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	732 N	732	-0-	-0- B	-0-		732 3	N	-0-		-0-
10	992 N	481	-0-	-511 B	-0-		481 3	N	-0-		-0-
*11	969 N	969	-0-	-0- B	-0-		969 3	N	-0-		-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:		3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2940 - 3329
06	2100 N	1948	-0-	-152 B	-0-		1948 3	N	-0-		-0-
07	2232 N	1966	-0-	-266 B	-0-		1966 3	N	-0-		-0-
08	2232 N	2020	-0-	-212 B	-0-		2020 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1950 N	841	-0-	-1109 B	-0-		841 3	N	-0-		-0-
10	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-		2207 3	N	-0-		-0-
11	1950 N	1656	-0-	-294 B	-0-		1656 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3071 - 3347
06	1950 N	1541	-0-	-409 B	-0-		1541 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1731	-0-	-129 B	-0-		1731 3	N	-0-		-0-
08	1891 N	1774	-0-	-117 B	-0-		1774 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-		1648 3	N	-0-		-0-
10	1736 N	1148	-0-	-588 B	-0-		1148 3	N	-0-		-0-
*11	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-		1840 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2983 - 3309
06	570 N	440	-0-	-130 B	-0-		440 3	N	-0-		-0-
07	496 N	470	-0-	-26 B	-0-		470 3	N	-0-		-0-
08	496 N	379	-0-	-117 B	-0-		379 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-		451 3	N	-0-		-0-
10	465 N	252	-0-	-213 B	-0-		252 3	N	-0-		-0-
*11	733 N	733	-0-	-0- B	-0-		733 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 2786 - 3316
06	660 N	236	-0-	-424 B	-0-		236 3	N	-0-		-0-
07	484 N	484	-0-	-0- B	-0-		484 3	N	-0-		-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		-0-
10	496 N	120	-0-	-376 B	-0-		120 3	N	-0-		-0-
*11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-		77 3	N	-0-		-0-

HUBER ET AL 85		WELL #:		5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3103 - 3288
06	3245 N	3245	-0-	-0- B	-0-		3245 3	N	-0-		-0-
07	3220 N	3220	-0-	-0- B	-0-		3220 3	N	-0-		-0-
08	3627 N	2598	-0-	-1029 B	-0-		2598 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	3240 N	2251	-0-	-989 B	-0-		2251 3	N	-0-		-0-
10	3224 N	1561	-0-	-1663 B	-0-		1561 3	N	-0-		-0-
*11	3662 N	3662	-0-	-0- B	-0-		3662 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 3026 - 3291	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	393	-0-	-297 B	-0-	393	3	N	-0-		-0-	
07	589 N	502	-0-	-87 B	-0-	502	3	N	-0-		-0-	
08	589 N	557	-0-	-32 B	-0-	557	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3	N	-0-		-0-	
10	496 N	310	-0-	-186 B	-0-	310	3	N	-0-		-0-	
11	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537	3	N	-0-		-0-	

KLEKAMP		WELL #:		2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2610 - 3285	
06	2640 N	2235	-0-	-405 B	-0-	2235	3	N	-0-		-0-	
07	2480 N	2298	-0-	-182 B	-0-	2298	3	N	-0-		-0-	
08	2449 N	2234	-0-	-215 B	-0-	2234	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2250 N	2051	-0-	-199 B	-0-	2051	3	N	-0-		-0-	
10	2294 N	1153	-0-	-1141 B	-0-	1153	3	N	-0-		-0-	
*11	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3	N	-0-		-0-	

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF. 2869 - 3409	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

COFFEE ESTATE 79		WELL #:		2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 3054 - 3224	
06	3585 N	3585	-0-	-0- B	-0-	3585	3	N	-0-		-0-	
07	3676 N	3676	-0-	-0- B	-0-	3676	3	N	-0-		-0-	
08	4340 N	3612	-0-	-728 B	-0-	3612	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	3600 N	3478	-0-	-122 B	-0-	3478	3	N	-0-		-0-	
10	3689 N	2607	-0-	-1082 B	-0-	2607	3	N	-0-		-0-	
*11	3877 N	3877	-0-	-0- B	-0-	3877	3	N	-0-		-0-	

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF. 2984 - 3376	
06	3240 N	2526	-0-	-714 B	-0-	2526	3	N	-0-		-0-	
07	3224 N	2124	-0-	-1100 B	-0-	2124	3	N	-0-		-0-	
08	3374 N	3374	-0-	-0- B	-0-	3374	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	3169 N	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	3	N	-0-		-0-	
10	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707	3	N	-0-		-0-	
11	3270 N	2046	-0-	-1224 B	-0-	2046	3	N	-0-		-0-	

WHITEHAIR		WELL #:		1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2911 - 3171	
06	810 N	778	-0-	-32 B	-0-	778	3	N	-0-		-0-	
07	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802	3	N	-0-		-0-	
08	806 N	798	-0-	-8 B	-0-	798	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	780 N	413	-0-	-367 B	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
10	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3	N	-0-		-0-	
*11	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HAUTER		WELL #:		2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 3120 - 3401		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1260 N	926	-0-	-334 B	-0-	62 1	864 3	N	-0-			-0-
07		1147 N	868	-0-	-279 B	-0-	47 1	821 3	N	-0-			-0-
08		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	101 1	1538 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	98 1	1498 3	N	-0-			-0-
10		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	97 1	1614 3	N	-0-			-0-
11		1590 N	1072	-0-	-518 B	-0-	62 1	1010 3	N	-0-			-0-

ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2915 - 3298		
06		1920 N	1655	-0-	-265 B	-0-	1655 3		N	-0-			-0-
07		2139 N	1760	-0-	-379 B	-0-	1760 3		N	-0-			-0-
08		2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 3		N	-0-			-0-
10		1767 N	1565	-0-	-202 B	-0-	1565 3		N	-0-			-0-
11		1980 N	1344	-0-	-636 B	-0-	1344 3		N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:		2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 2923 - 3247		
06		2130 N	1934	-0-	-196 B	-0-	1934 3		N	-0-			-0-
07		2263 N	2080	-0-	-183 B	-0-	2080 3		N	-0-			-0-
08		2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064 3		N	-0-			-0-
10		2077 N	1867	-0-	-210 B	-0-	1867 3		N	-0-			-0-
11		2160 N	1668	-0-	-492 B	-0-	1668 3		N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2897 - 3310		
06		3300 N	2689	-0-	-611 B	-0-	2689 3		N	-0-			-0-
07		3441 N	2222	-0-	-1219 B	-0-	2222 3		N	-0-			-0-
08		3558 N	3558	-0-	-0- B	-0-	3558 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3316 N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316 3		N	-0-			-0-
10		3098 N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098 3		N	-0-			-0-
11		3450 N	3224	-0-	-226 B	-0-	3224 3		N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2914 - 3256		
06		3240 N	3231	-0-	-9 B	-0-	3231 3		N	-0-			-0-
07		3410 N	2843	-0-	-567 B	-0-	2843 3		N	-0-			-0-
08		3496 N	3496	-0-	-0- B	-0-	3496 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3316 N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316 3		N	-0-			-0-
10		3346 N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346 3		N	-0-			-0-
11		3390 N	2469	-0-	-921 B	-0-	2469 3		N	-0-			-0-

SCHUMACHER		WELL #:		2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2914 - 3297		
06		2130 N	1936	-0-	-194 B	-0-	1936 3		N	-0-			-0-
07		2201 N	1584	-0-	-617 B	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
08		2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036 3		N	-0-			-0-
10		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880 3		N	-0-			-0-
11		2130 N	1603	-0-	-527 B	-0-	1603 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FOERSTERLING		WELL #:		2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2946 - 3278	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06	4080	N	3224	-0-	-856	B	-0-	3224	3	N	-0-	-0-	
07	3720	N	3121	-0-	-599	B	-0-	3121	3	N	-0-	-0-	
08	3441	N	3347	-0-	-94	B	-0-	3347	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3210	N	3199	-0-	-11	B	-0-	3199	3	N	-0-	-0-	
10	3251	N	3251	-0-	-0-	B	-0-	3251	3	N	-0-	-0-	
11	3240	N	3001	-0-	-239	B	-0-	3001	3	N	-0-	-0-	

STILLWELL				WELL #:	2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2828 - 3358	
06	5460	N	4746	-0-	-714	B	-0-	4746	3	N	-0-	-0-	
07	4935	N	4935	-0-	-0-	B	-0-	4935	3	N	-0-	-0-	
08	5332	N	4986	-0-	-346	B	-0-	4986	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4748	N	4748	-0-	-0-	B	-0-	4748	3	N	-0-	-0-	
10	4929	N	3249	-0-	-1680	B	-0-	3249	3	N	-0-	-0-	
*11	5130	N	5130	-0-	-0-	B	-0-	5130	3	N	-0-	-0-	

STILLWELL				WELL #:	3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2846 - 3329	
06	5950	N	5950	-0-	-0-	B	-0-	5950	3	N	-0-	-0-	
07	6155	N	6155	-0-	-0-	B	-0-	6155	3	N	-0-	-0-	
08	6510	N	6324	-0-	-186	B	-0-	6324	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6002	N	6002	-0-	-0-	B	-0-	6002	3	N	-0-	-0-	
10	6169	N	4135	-0-	-2034	B	-0-	4135	3	N	-0-	-0-	
11	6120	N	5355	-0-	-765	B	-0-	5355	3	N	-0-	-0-	

BUCKLES				WELL #:	3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2700 - 3347	
06	2040	N	1746	-0-	-294	B	-0-	1746	3	N	-0-	-0-	
07	2418	N	1133	-0-	-1285	B	-0-	1133	3	N	-0-	-0-	
08	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1910	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1800	3	N	-0-	-0-	
10	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	1957	3	N	-0-	-0-	
*11	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	2024	3	N	-0-	-0-	

BOULWARE				WELL #:	319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3250 - 3286	
06	210	N	139	-0-	-71	B	-0-	9	1	130	3	N	-0-
07	155	N	36	-0-	-119	B	-0-	2	1	34	3	N	-0-
08	155	N	35	-0-	-120	B	-0-	2	1	33	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150	N	27	-0-	-123	B	-0-	2	1	25	3	N	-0-
10	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	3			N	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-

ELGIN				WELL #:	2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3226 - 3286	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
GILLESPIE		WELL #:		2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3132 - 3351
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	2190 N	1752	-0-	-438 B	-0-	118 1	1634 3	N	-0-	-0-	
07	2201 N	1590	-0-	-611 B	-0-	87 1	1503 3	N	-0-	-0-	
08	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	162 1	2466 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	153 1	2334 3	N	-0-	-0-	
10	2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	149 1	2461 3	N	-0-	-0-	
11	2550 N	2246	-0-	-304 B	-0-	130 1	2116 3	N	-0-	-0-	

TANDY		WELL #:		2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 3204 - 3402
06	1620 N	1457	-0-	-163 B	-0-	98 1	1359 3	N	-0-	-0-	
07	1736 N	1510	-0-	-226 B	-0-	82 1	1428 3	N	-0-	-0-	
08	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	124 1	1881 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	115 1	1759 3	N	-0-	-0-	
10	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	113 1	1873 3	N	-0-	-0-	
11	1950 N	1716	-0-	-234 B	-0-	100 1	1616 3	N	-0-	-0-	

POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 3132 - 3328
06	1350 N	1026	-0-	-324 B	-0-	69 1	957 3	N	-0-	-0-	
07	1271 N	638	-0-	-633 B	-0-	35 1	603 3	N	-0-	-0-	
08	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	97 1	1471 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	99 1	1505 3	N	-0-	-0-	
10	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	94 1	1553 3	N	-0-	-0-	
11	1530 N	1385	-0-	-145 B	-0-	80 1	1305 3	N	-0-	-0-	

PRYMECK		WELL #:		2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2986 - 3224
06	1770 N	1727	-0-	-43 B	-0-	1727 3		N	-0-	-0-	
07	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750 3		N	-0-	-0-	
08	1798 N	1754	-0-	-44 B	-0-	1754 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1740 N	929	-0-	-811 B	-0-	929 3		N	-0-	-0-	
10	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 3		N	-0-	-0-	
11	1710 N	1664	-0-	-46 B	-0-	1664 3		N	-0-	-0-	

PRICE 60		WELL #:		602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2858 - 3350
06	810 N	444	-0-	-366 B	-0-	444 3		N	-0-	-0-	
07	403 N	185	-0-	-218 B	-0-	185 3		N	-0-	-0-	
08	837 N	420	-0-	-417 B	-0-	420 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438 3		N	-0-	-0-	
10	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-	-0-	
11	420 N	79	-0-	-341 B	-0-	79 3		N	-0-	-0-	

BUCKLES		WELL #:		4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2693 - 3334
06	3240 N	3112	-0-	-128 B	-0-	3112 3		N	-0-	-0-	
07	3542 N	3542	-0-	-0- B	-0-	3542 3		N	-0-	-0-	
08	3919 N	3919	-0-	-0- B	-0-	3919 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3593 N	3593	-0-	-0- B	-0-	3593 3		N	-0-	-0-	
10	3685 N	3685	-0-	-0- B	-0-	3685 3		N	-0-	-0-	
11	3780 N	3278	-0-	-502 B	-0-	3278 3		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HAUTER		WELL #:		1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	3114 - 3332		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1103	-0-	-397 B	-0-	74	1	1029	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1079	-0-	-409 B	-0-	59	1	1020	3	N	-0-			-0-
08	1457 N	1321	-0-	-136 B	-0-	82	1	1239	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	78	1	1182	3	N	-0-			-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	73	1	1207	3	N	-0-			-0-
*11	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	88	1	1422	3	N	-0-			-0-

KILL		WELL #:		2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3096 - 3263		
06	1860 N	1303	-0-	-557 B	-0-	88	1	1215	3	N	-0-			-0-
07	1798 N	783	-0-	-1015 B	-0-	43	1	740	3	N	-0-			-0-
08	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	104	1	1582	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	115	1	1753	3	N	-0-			-0-
10	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	119	1	1978	3	N	-0-			-0-
*11	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	106	1	1722	3	N	-0-			-0-

HUDNER		WELL #:		2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2892 - 3282		
06	4260 N	3483	-0-	-777 B	-0-	3483	3			N	-0-			-0-
07	4557 N	2939	-0-	-1618 B	-0-	2939	3			N	-0-			-0-
08	4557 N	4334	-0-	-223 B	-0-	4334	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	3918 N	3918	-0-	-0- B	-0-	3918	3			N	-0-			-0-
10	3657 N	3657	-0-	-0- B	-0-	3657	3			N	-0-			-0-
11	4200 N	3777	-0-	-423 B	-0-	3777	3			N	-0-			-0-

SCHROETER		WELL #:		2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3122 - 3223		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PERCY		WELL #:		2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	3016 - 3244		
06	2040 N	1672	-0-	-368 B	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
07	2046 N	1352	-0-	-694 B	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
08	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3			N	-0-			-0-
11	2100 N	1634	-0-	-466 B	-0-	1634	3			N	-0-			-0-

PRICE 60		WELL #:		603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2881 - 3314		
06	5010 N	4053	-0-	-957 B	-0-	4053	3			N	-0-			-0-
07	5146 N	3967	-0-	-1179 B	-0-	3967	3			N	-0-			-0-
08	5638 N	5638	-0-	-0- B	-0-	5638	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	4203 N	4203	-0-	-0- B	-0-	4203	3			N	-0-			-0-
10	4932 N	4932	-0-	-0- B	-0-	4932	3			N	-0-			-0-
11	5460 N	4654	-0-	-806 B	-0-	4654	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
OREM		WELL #:		2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	3242 - 3418			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1260 N	695	-0-	-565 B	-0-	47	1	648	3	N	-0-				-0-
07	992 N	697	-0-	-295 B	-0-	38	1	659	3	N	-0-				-0-
08	992 N	804	-0-	-188 B	-0-	50	1	754	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	53	1	806	3	N	-0-				-0-
10	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	58	1	955	3	N	-0-				-0-
*11	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	77	1	1251	3	N	-0-				-0-

EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3230 - 3389			
06	2100 N	1781	-0-	-319 B	-0-	120	1	1661	3	N	-0-				-0-
07	2201 N	1800	-0-	-401 B	-0-	98	1	1702	3	N	-0-				-0-
08	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	142	1	2152	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	137	1	2095	3	N	-0-				-0-
10	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	134	1	2221	3	N	-0-				-0-
11	2220 N	2032	-0-	-188 B	-0-	118	1	1914	3	N	-0-				-0-

SEELEY		WELL #:		2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	2820 - 3368			
06	5520 N	4025	-0-	-1495 B	-0-	4025	3			N	-0-				-0-
07	5828 N	3496	-0-	-2332 B	-0-	3496	3			N	-0-				-0-
08	5986 N	5986	-0-	-0- B	-0-	5986	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5459 N	5459	-0-	-0- B	-0-	5459	3			N	-0-				-0-
10	4815 N	4815	-0-	-0- B	-0-	4815	3			N	-0-				-0-
11	5790 N	3581	-0-	-2209 B	-0-	3581	3			N	-0-				-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2704 - 3298			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3			N	-0-				-0-
10	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-				-0-
*11	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-				-0-

CROWE, M		WELL #:		2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2812 - 3201			
06	2040 N	1964	-0-	-76 B	-0-	1964	3			N	-0-				-0-
07	2108 N	1874	-0-	-234 B	-0-	1874	3			N	-0-				-0-
08	1953 N	1886	-0-	-67 B	-0-	1886	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1950 N	1697	-0-	-253 B	-0-	1697	3			N	-0-				-0-
10	1860 N	1840	-0-	-20 B	-0-	1840	3			N	-0-				-0-
11	1830 N	1615	-0-	-215 B	-0-	1615	3			N	-0-				-0-

KLEKAMP		WELL #:		3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2532 - 3256			
06	4054 N	4054	-0-	-0- B	-0-	4054	3			N	-0-				-0-
07	4923 N	4923	-0-	-0- B	-0-	4923	3			N	-0-				-0-
08	5704 N	4658	-0-	-1046 B	-0-	4658	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4148 N	4148	-0-	-0- B	-0-	4148	3			N	-0-				-0-
10	4929 N	3195	-0-	-1734 B	-0-	3195	3			N	-0-				-0-
11	4500 N	4127	-0-	-373 B	-0-	4127	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2741 - 3318
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3270 N	3169	-0-	-101 B	-0-	3169 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	2520	-0-	-580 B	-0-	2520 3	N	-0-			-0-
08		3346 N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3180 N	3015	-0-	-165 B	-0-	3015 3	N	-0-			-0-
10		3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021 3	N	-0-			-0-
11		3240 N	2940	-0-	-300 B	-0-	2940 3	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:		3343	RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2770 - 3326
06		4500 N	3906	-0-	-594 B	-0-	3906 3	N	-0-			-0-
07		4402 N	3850	-0-	-552 B	-0-	3850 3	N	-0-			-0-
08		4070 N	4070	-0-	-0- B	-0-	4070 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3900 N	3682	-0-	-218 B	-0-	3682 3	N	-0-			-0-
10		4063 N	4063	-0-	-0- B	-0-	4063 3	N	-0-			-0-
11		3930 N	3022	-0-	-908 B	-0-	3022 3	N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2525 - 3196
06		4320 N	3504	-0-	-816 B	-0-	3504 3	N	-0-			-0-
07		4433 N	2777	-0-	-1656 B	-0-	2777 3	N	-0-			-0-
08		4806 N	4806	-0-	-0- B	-0-	4806 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4222 N	4222	-0-	-0- B	-0-	4222 3	N	-0-			-0-
10		4534 N	4534	-0-	-0- B	-0-	4534 3	N	-0-			-0-
11		4650 N	3690	-0-	-960 B	-0-	3690 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2996 - 3310
06		2370 N	2184	-0-	-186 B	-0-	2184 3	N	-0-			-0-
07		2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220 3	N	-0-			-0-
08		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2190 N	2046	-0-	-144 B	-0-	2046 3	N	-0-			-0-
10		2232 N	1741	-0-	-491 B	-0-	1741 3	N	-0-			-0-
*11		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 3	N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	283391	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2787 - 3333
06		4620 N	3548	-0-	-1072 B	-0-	3548 3	N	-0-			-0-
07		4526 N	3354	-0-	-1172 B	-0-	3354 3	N	-0-			-0-
08		4591 N	4591	-0-	-0- B	-0-	4591 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4333 N	4333	-0-	-0- B	-0-	4333 3	N	-0-			-0-
10		4003 N	4003	-0-	-0- B	-0-	4003 3	N	-0-			-0-
11		4440 N	2943	-0-	-1497 B	-0-	2943 3	N	-0-			-0-

PRONGER A. E.		WELL #:		2367	RRCID ->	283669	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2362 - 2804
06		1710 N	1522	-0-	-188 B	-0-	1522 3	N	-0-			-0-
07		1767 N	862	-0-	-905 B	-0-	862 3	N	-0-			-0-
08		1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3	N	-0-			-0-
10		1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572 3	N	-0-			-0-
11		1920 N	1393	-0-	-527 B	-0-	1393 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BAER -ET- -AL-		WELL #:		2015	RRCID ->	284282	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3437	PERF. 3220 - 3437
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3810 N	3302	-0-	-508 B	-0-	3302 3	N	-0-		-0-	
07	3751 N	3610	-0-	-141 B	-0-	3610 3	N	-0-		-0-	
08	3751 N	3677	-0-	-74 B	-0-	3677 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3402 N	3402	-0-	-0- B	-0-	3402 3	N	-0-		-0-	
10	3596 N	2252	-0-	-1344 B	-0-	2252 3	N	-0-		-0-	
*11	3822 N	3822	-0-	-0- B	-0-	3822 3	N	-0-		-0-	

CLARK, J. G.		WELL #:		2346R	RRCID ->	284283	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 2640 - 3183
06	2190 N	1811	-0-	-379 B	-0-	1811 3	N	-0-		-0-	
07	2325 N	2153	-0-	-172 B	-0-	2153 3	N	-0-		-0-	
08	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218 3	N	-0-		-0-	
10	2139 N	1845	-0-	-294 B	-0-	1845 3	N	-0-		-0-	
11	2400 N	2280	-0-	-120 B	-0-	2280 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		6501	RRCID ->	284284	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 3009 - 3252
06	1950 N	1608	-0-	-342 B	-0-	1608 3	N	-0-		-0-	
07	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 3	N	-0-		-0-	
08	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832 3	N	-0-		-0-	
10	2015 N	801	-0-	-1214 B	-0-	801 3	N	-0-		-0-	
*11	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153 3	N	-0-		-0-	

CLARK, J. G.		WELL #:		3346	RRCID ->	284291	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2654 - 3139
06	2340 N	1698	-0-	-642 B	-0-	1698 3	N	-0-		-0-	
07	2387 N	2196	-0-	-191 B	-0-	2196 3	N	-0-		-0-	
08	2139 N	2048	-0-	-91 B	-0-	2048 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 3	N	-0-		-0-	
10	2201 N	1489	-0-	-712 B	-0-	1489 3	N	-0-		-0-	
*11	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092 3	N	-0-		-0-	

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
COLLIER		1									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313											
LASLEY-PRICE		WELL #:		1	RRCID -> 027835	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-									-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID -> 027851	COMPL. DATE 07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-									-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	107	RRCID -> 185446	COMPL. DATE 10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 3207 - 3477					
06	1899 N	1899	-0-	-0-	B	-0-	1899	3			N	-0-			-0-
07	1953 N	1945	-0-	-8	B	-0-	1945	3			N	-0-			-0-
08	1984 N	1944	-0-	-40	B	-0-	1944	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-									-0-
09	1890 N	1829	-0-	-61	B	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
10	1953 N	1866	-0-	-87	B	-0-	1866	3			N	-0-			-0-
11	1890 N	1788	-0-	-102	B	-0-	1788	3			N	-0-			-0-

DEAL, SAM		WELL #:		1016	RRCID -> 199552	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3048 - 3430						
06	2115 N	2115	-0-	-0-	B	-0-	2115	3			N	-0-			-0-
07	1660 N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1660	3			N	-0-			-0-
08	2475 N	2475	-0-	-0-	B	-0-	2475	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-									-0-
09	2191 N	2191	-0-	-0-	B	-0-	2191	3			N	-0-			-0-
10	2163 N	2163	-0-	-0-	B	-0-	2163	3			N	-0-			-0-
11	2400 N	1936	-0-	-464	B	-0-	1936	3			N	-0-			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		684641	2R	RRCID -> 202532	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2960 - 3355					
06	3116 N	3116	-0-	-0-	B	-0-	3116	3			N	-0-			-0-
07	3596 N	2498	-0-	-1098	B	-0-	2498	3			N	-0-			-0-
08	3083 N	3083	-0-	-0-	B	-0-	3083	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-									-0-
09	3120 N	2740	-0-	-380	B	-0-	2740	3			N	-0-			-0-
10	2914 N	2914	-0-	-0-	B	-0-	2914	3			N	-0-			-0-
11	2970 N	2796	-0-	-174	B	-0-	2796	3			N	-0-			-0-

RABCO ENERGY		WELL #:		687738	1	RRCID -> 027283	COMPL. DATE 07/27/1960	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569							
CLUCK				WELL #: 1		RRCID -> 192832		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	540 N	260	-0-	-280 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
10	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
*11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-			-0-

VALL				WELL #: 1121		RRCID -> 192840		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HAILE				WELL #: 1239		RRCID -> 192843		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010	
06	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2	N	-0-			-0-
07	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
08	527 N	498	-0-	-29 B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	540 N	258	-0-	-282 B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-			-0-
*11	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC.				712840							
BRYAN				WELL #: 2		RRCID -> 132678		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078	
06	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2	N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
08	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	750 N	506	-0-	-244 B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
10	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 2	N	-0-			-0-
11	690 N	455	-0-	-235 B	-0-	455 2	N	-0-			-0-

BRYAN				WELL #: 3		RRCID -> 192515		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368	
06	4460 N	4460	-0-	-0- B	-0-	4460 2	N	-0-			-0-
07	3543 N	3543	-0-	-0- B	-0-	3543 2	N	-0-			-0-
08	4281 N	4281	-0-	-0- B	-0-	4281 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	4470 N	3599	-0-	-871 B	-0-	3599 2	N	-0-			-0-
10	5869 N	5869	-0-	-0- B	-0-	5869 2	N	-0-			-0-
11	4140 N	2729	-0-	-1411 B	-0-	2729 2	N	-0-			-0-

BRYAN				WELL #: 4		RRCID -> 279848		COMPL. DATE 01/09/2016		TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242	
06	3300 N	1924	-0-	-1376 B	-0-	1924 2	N	-0-			-0-
07	3534 N	2388	-0-	-1146 B	-0-	2388 2	N	-0-			-0-
08	4413 N	4413	-0-	-0- B	-0-	4413 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	4323 N	4323	-0-	-0- B	-0-	4323 2	N	-0-			-0-
10	3739 N	3739	-0-	-0- B	-0-	3739 2	N	-0-			-0-
11	4260 N	1049	-0-	-3211 B	-0-	1049 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
SCHMID PROPERTIES, INC.			754100						
PUGH			WELL #: 1354	RRCID -> 113212	COMPL. DATE 05/13/1988	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 1200	- 1300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

SANDERS			WELL #: 1351	RRCID -> 127633	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2864	- 2960	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218						
BRADY EMMA			WELL #: 1	RRCID -> 027290	COMPL. DATE 10/30/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345 2	N	-0-	-0-
07	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 2	N	-0-	-0-
08	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	360 N	193	-0-	-167 B	-0-	193 2	N	-0-	-0-
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-	-0-
*11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-	-0-

PAULUS			WELL #: 1	RRCID -> 027292	COMPL. DATE 09/27/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PRICE WILLIAM			WELL #: 1	RRCID -> 027293	COMPL. DATE 08/18/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	930 N	737	-0-	-193 B	-0-	737 2	N	-0-	-0-
07	868 N	786	-0-	-82 B	-0-	786 2	N	-0-	-0-
08	775 N	762	-0-	-13 B	-0-	762 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	750 N	707	-0-	-43 B	-0-	707 2	N	-0-	-0-
10	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2	N	-0-	-0-
*11	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-	-0-

WHORTON WA			WELL #: 1	RRCID -> 027295	COMPL. DATE 12/03/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	1290 N	1267	-0-	-23 B	-0-	1267 2	N	-0-	-0-
07	1333 N	1304	-0-	-29 B	-0-	1304 2	N	-0-	-0-
08	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2	N	-0-	-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 2	N	-0-	-0-
*11	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILLIAMS J L		WELL #:		1	RRCID ->	027296	COMPL. DATE	10/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458 2	N	-0-		-0-		
07	471 N	471	-0-	-0 B	-0-	471 2	N	-0-		-0-		
08	471 N	471	-0-	-0 B	-0-	471 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	259	-0-	-191 B	-0-	259 2	N	-0-		-0-		
10	539 N	539	-0-	-0 B	-0-	539 2	N	-0-		-0-		
*11	477 N	477	-0-	-0 B	-0-	477 2	N	-0-		-0-		

COFFMAN, R. H.				WELL #:	1	RRCID ->	027298	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	720 N	649	-0-	-71 B	-0-	649 2	N	-0-		-0-		
07	682 N	624	-0-	-58 B	-0-	624 2	N	-0-		-0-		
08	718 N	718	-0-	-0 B	-0-	718 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	257	-0-	-403 B	-0-	257 2	N	-0-		-0-		
10	717 N	717	-0-	-0 B	-0-	717 2	N	-0-		-0-		
*11	697 N	697	-0-	-0 B	-0-	697 2	N	-0-		-0-		

LASLEY, SAM				WELL #:	1	RRCID ->	027303	COMPL. DATE	01/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	690 N	661	-0-	-29 B	-0-	661 2	N	-0-		-0-		
07	682 N	550	-0-	-132 B	-0-	550 2	N	-0-		-0-		
08	747 N	747	-0-	-0 B	-0-	747 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	151	-0-	-509 B	-0-	151 2	N	-0-		-0-		
10	581 N	581	-0-	-0 B	-0-	581 2	N	-0-		-0-		
11	720 N	700	-0-	-20 B	-0-	700 2	N	-0-		-0-		

LASLEY, W. M.				WELL #:	1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	660 N	634	-0-	-26 B	-0-	634 2	N	-0-		-0-		
07	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650 2	N	-0-		-0-		
08	669 N	669	-0-	-0 B	-0-	669 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	499	-0-	-131 B	-0-	499 2	N	-0-		-0-		
10	711 N	711	-0-	-0 B	-0-	711 2	N	-0-		-0-		
*11	665 N	665	-0-	-0 B	-0-	665 2	N	-0-		-0-		

PRICE, L. M.				WELL #:	2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	630 N	630	-0-	-0 B	-0-	630 2	N	-0-		-0-		
07	573 N	573	-0-	-0 B	-0-	573 2	N	-0-		-0-		
08	637 N	637	-0-	-0 B	-0-	637 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	269	-0-	-361 B	-0-	269 2	N	-0-		-0-		
10	643 N	643	-0-	-0 B	-0-	643 2	N	-0-		-0-		
11	630 N	468	-0-	-162 B	-0-	468 2	N	-0-		-0-		

SPURLOCK				WELL #:	1	RRCID ->	027307	COMPL. DATE	02/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1290 N	1287	-0-	-3 B	-0-	1287 2	N	-0-		-0-		
07	1333 N	1301	-0-	-32 B	-0-	1301 2	N	-0-		-0-		
08	1340 N	1340	-0-	-0 B	-0-	1340 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1290 N	1274	-0-	-16 B	-0-	1274 2	N	-0-		-0-		
10	1317 N	1317	-0-	-0 B	-0-	1317 2	N	-0-		-0-		
11	1290 N	770	-0-	-520 B	-0-	770 2	N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	027308	COMPL. DATE	12/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		780	N	626	-0-	-154	B	-0-	626	2	N	-0-			-0-
07		682	N	463	-0-	-219	B	-0-	463	2	N	-0-			-0-
08		682	N	475	-0-	-207	B	-0-	475	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		630	N	392	-0-	-238	B	-0-	392	2	N	-0-			-0-
10		465	N	359	-0-	-106	B	-0-	359	2	N	-0-			-0-
11		450	N	206	-0-	-244	B	-0-	206	2	N	-0-			-0-

CLINE GILBERT		WELL #:		1	RRCID ->	027315	COMPL. DATE	10/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06		1560	N	1439	-0-	-121	B	-0-	1439	2	N	-0-			-0-
07		1581	N	1453	-0-	-128	B	-0-	1453	2	N	-0-			-0-
08		1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	1501	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1440	N	1410	-0-	-30	B	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
10		1457	N	1424	-0-	-33	B	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
11		1440	N	782	-0-	-658	B	-0-	782	2	N	-0-			-0-

MORRIS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	027317	COMPL. DATE	08/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06		2550	N	2470	-0-	-80	B	-0-	2470	2	N	-0-			-0-
07		2635	N	2551	-0-	-84	B	-0-	2551	2	N	-0-			-0-
08		2656	N	2656	-0-	-0-	B	-0-	2656	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2520	N	2520	-0-	-0-	B	-0-	2520	2	N	-0-			-0-
10		2542	N	2520	-0-	-22	B	-0-	2520	2	N	-0-			-0-
11		2580	N	1653	-0-	-927	B	-0-	1653	2	N	-0-			-0-

OHLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027318	COMPL. DATE	05/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06		1200	N	1059	-0-	-141	B	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
07		1271	N	1210	-0-	-61	B	-0-	1210	2	N	-0-			-0-
08		1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
10		1209	N	946	-0-	-263	B	-0-	946	2	N	-0-			-0-
11		1290	N	87	-0-	-1203	B	-0-	87	2	N	-0-			-0-

ST. PIERRE -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	027321	COMPL. DATE	07/27/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06		2070	N	2016	-0-	-54	B	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
07		2139	N	2042	-0-	-97	B	-0-	2042	2	N	-0-			-0-
08		2173	N	2173	-0-	-0-	B	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2054	N	2054	-0-	-0-	B	-0-	2054	2	N	-0-			-0-
10		2046	N	2036	-0-	-10	B	-0-	2036	2	N	-0-			-0-
11		2100	N	1091	-0-	-1009	B	-0-	1091	2	N	-0-			-0-

BASKIN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027324	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06		330	N	16	-0-	-314	B	-0-	16	2	N	-0-			-0-
07		1147	N	9	-0-	-1138	B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
08		31	N	9	-0-	-22	B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30	N	14	-0-	-16	B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
10		31	N	13	-0-	-18	B	-0-	13	2	N	-0-			-0-
11		30	N	5	-0-	-25	B	-0-	5	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
BASKIN -B-												WELL #: 1		RRCID -> 027325		COMPL. DATE 03/19/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06		2190 N	1916	-0-	-274 B	-0-	468 1	1448 2	N	-0-	-0-					-0-					
07		2387 N	511	-0-	-1876 B	-0-	116 1	395 2	N	-0-	-0-					-0-					
08		2263 N	1020	-0-	-1243 B	-0-	191 1	829 2	N	-0-	-0-					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	540 1	1804 2	N	-0-	-0-					-0-					
10		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	558 1	1673 2	N	-0-	-0-					-0-					
*11		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	316 1	1123 2	N	-0-	-0-					-0-					

BASKIN -C-												WELL #: 1		RRCID -> 027326		COMPL. DATE 02/08/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	437 1	948 2	N	-0-	-0-					-0-					
07		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	558 1	681 2	N	-0-	-0-					-0-					
08		1147 N	450	-0-	-697 B	-0-	162 1	288 2	N	-0-	-0-					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		1380 N	603	-0-	-777 B	-0-	162 1	441 2	N	-0-	-0-					-0-					
10		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	558 1	1171 2	N	-0-	-0-					-0-					
*11		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	540 1	897 2	N	-0-	-0-					-0-					

BLANKENSHIP -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027327		COMPL. DATE 07/10/1946		TOTAL DEPTH 2915		PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					-0-					

BRYAN -B-												WELL #: 1		RRCID -> 027329		COMPL. DATE 04/28/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1380 N	1316	-0-	-64 B	-0-	1316 2		N	-0-	-0-					-0-					
07		1488 N	873	-0-	-615 B	-0-	873 2		N	-0-	-0-					-0-					
08		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 2		N	-0-	-0-					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		1320 N	1221	-0-	-99 B	-0-	1221 2		N	-0-	-0-					-0-					
10		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 2		N	-0-	-0-					-0-					
*11		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 2		N	-0-	-0-					-0-					

BUCKLES -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027330		COMPL. DATE 03/01/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		3570 N	3495	-0-	-75 B	-0-	3495 2		N	-0-	-0-					-0-					
07		3565 N	2749	-0-	-816 B	-0-	2749 2		N	-0-	-0-					-0-					
08		4134 N	4134	-0-	-0- B	-0-	4134 2		N	-0-	-0-					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		3644 N	3644	-0-	-0- B	-0-	3644 2		N	-0-	-0-					-0-					
10		3950 N	3950	-0-	-0- B	-0-	3950 2		N	-0-	-0-					-0-					
11		3990 N	3616	-0-	-374 B	-0-	3616 2		N	-0-	-0-					-0-					

BUCKLES -B-												WELL #: 1		RRCID -> 027331		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3514 - 3273	
06		2040 N	1116	-0-	-924 B	-13786	363 1	753 2	N	-0-	-0-					-0-					
07		2821 N	4130	-0-	1309 B	-12477	534 1	3596 2	N	-0-	-0-					-0-					
08		1116 N	3762	-0-	2646 B	-9831	1023 1	2739 2	N	-0-	-0-					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5357 CANCELLED UNDERAGE -> -4474																					
09		1110 N	2015	-0-	905 B	-4452	990 1	1025 2	N	-0-	-0-					-0-					
10		4123 N	4215	-0-	92 B	-4360	1023 1	3192 2	N	-0-	-0-					-0-					
11		3630 N	4182	-0-	552 B	-3808	990 1	3192 2	N	-0-	-0-					-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BUCKLES -C-		WELL #:		1		RRCID -> 027332		COMPL. DATE 03/20/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

06	1020	N	683	-0-	-337	B	-0-	683	2	N	-0-	-0-	
07	899	N	655	-0-	-244	B	-0-	655	2	N	-0-	-0-	
08	713	N	418	-0-	-295	B	-0-	418	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	690	N	-0-	-0-	-690	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-			N	-0-	-0-	

CALVIRD A		WELL #:		1		RRCID -> 027333		COMPL. DATE 10/16/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	4410	N	2716	-0-	-1694	B	-0-	432	1	2284	2	N	-0-
07	5425	N	2471	-0-	-2954	B	-0-	530	1	1941	2	N	-0-
08	3069	N	2857	-0-	-212	B	-0-	637	1	2220	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	3116	N	3116	-0-	-0-	B	-0-	825	1	2291	2	N	-0-
10	2617	N	2617	-0-	-0-	B	-0-	868	1	1749	2	N	-0-
*11	3507	N	3507	-0-	-0-	B	-0-	840	1	2667	2	N	-0-

CLARK -A-		WELL #:		1		RRCID -> 027334		COMPL. DATE 03/20/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

CLARK -B-		WELL #:		1		RRCID -> 027335		COMPL. DATE 04/05/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	1			N	-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	1			N	-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	1			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	1			N	-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	1			N	-0-
*11	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	1			N	-0-

CROWE -A-		WELL #:		1		RRCID -> 027336		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441			
06	990	N	219	-0-	-771	B	-0-	18	1	201	2	N	-0-
07	2325	N	1718	-0-	-607	B	-0-	351	1	1367	2	N	-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	B	-0-	513	1	1757	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2223	N	2223	-0-	-0-	B	-0-	540	1	1683	2	N	-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	B	-0-	558	1	1804	2	N	-0-
11	2190	N	1783	-0-	-407	B	-0-	528	1	1255	2	N	-0-

DAVIS, M.		WELL #:		1		RRCID -> 027337		COMPL. DATE 01/09/1938		TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2	EXT	1310	-0-	1310	B	-0-	1310	2			N	-0-
10	14B2	EXT	1204	-0-	1204	B	-0-	2514	2			N	-0-
11	14B2	EXT	783	-0-	783	B	-0-	3297	2			N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HITZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027339	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2773 - 3430	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2910 N	2344	-0-	-566 B	-0-		2344 2		N	-0-			-0-
07	2914 N	1707	-0-	-1207 B	-0-		1707 2		N	-0-			-0-
08	3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-		3074 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-		2377 2		N	-0-			-0-
10	3467 N	3467	-0-	-0- B	-0-		3467 2		N	-0-			-0-
*11	3385 N	3385	-0-	-0- B	-0-		3385 2		N	-0-			-0-

KEENAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KLEKAMP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LANGSTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-		214 1	1049 2	N	-0-			-0-
07	955 N	955	-0-	-0- B	-0-		161 1	794 2	N	-0-			-0-
08	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-		259 1	1117 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1260 N	1225	-0-	-35 B	-0-		250 1	975 2	N	-0-			-0-
10	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-		257 1	946 2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1062	-0-	-258 B	-0-		231 1	831 2	N	-0-			-0-

NELSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1710 N	1151	-0-	-559 B	-0-		271 1	880 2	N	-0-			-0-
07	1798 N	866	-0-	-932 B	-0-		159 1	707 2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1558	-0-	-23 B	-0-		325 1	1233 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-		390 1	1325 2	N	-0-			-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-		403 1	1251 2	N	-0-			-0-
*11	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-		390 1	1143 2	N	-0-			-0-

PRICE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PRICE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2			N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2			N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2			N	-0-			-0-
11		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2			N	-0-			-0-

PRONGER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		660 N	597	-0-	-63 B	-0-	597 1			N	-0-			-0-
07		651 N	364	-0-	-287 B	-0-	364 1			N	-0-			-0-
08		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 1			N	-0-			-0-
10		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 1			N	-0-			-0-
11		810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-				N	-0-			-0-

SEELEY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHOUN A				WELL #:	1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SLOAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STEWART -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027350	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		2220 N	1699	-0-	-521 B	-0-	659 1	1040 2		N	-0-			-0-
07		3255 N	1461	-0-	-1794 B	-0-	511 1	950 2		N	-0-			-0-
08		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	642 1	1172 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	651 1	1156 2		N	-0-			-0-
10		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	677 1	1144 2		N	-0-			-0-
*11		4179 N	4179	-0-	-0- B	-0-	765 1	3414 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565	2	N	-0-			-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	667	-0-	-1007	B	-0-	667	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1982	N	1982	-0-	-0-	B	-0-	1982	2	N	-0-			-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	1839	2	N	-0-			-0-
*11	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	1664	2	N	-0-			-0-

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1980	N	1980	-0-	-0-	B	-0-	684	1	1296	2	N	-0-	-0-
07	1519	N	1211	-0-	-308	B	-0-	398	1	813	2	N	-0-	-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	B	-0-	728	1	1436	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1980	N	835	-0-	-1145	B	-0-	288	1	547	2	N	-0-	-0-
10	2419	N	2419	-0-	-0-	B	-0-	844	1	1575	2	N	-0-	-0-
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	B	-0-	840	1	1283	2	N	-0-	-0-

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	2820	N	2847	-0-	27	B	-5584	698	1	2149	2	N	-0-	-0-
07	3255	N	2012	-0-	-1243	B	-5584	477	1	1535	2	N	-0-	-0-
08	3069	N	3243	-0-	174	B	-5410	820	1	2423	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1239 CANCELLED UNDERAGE -> -4171														
09	2850	N	3208	-0-	358	B	-881	840	1	2368	2	N	-0-	-0-
10	2421	N	3302	-0-	881	B	-0-	868	1	2434	2	N	-0-	-0-
11	3150	N	3101	-0-	-49	B	-0-	840	1	2261	2	N	-0-	-0-

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2	N	-0-			-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2	N	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390	N	219	-0-	-171	B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2	N	-0-			-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	480	N	461	-0-	-19	B	-0-	461	2	N	-0-			-0-
07	465	N	458	-0-	-7	B	-0-	458	2	N	-0-			-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450	N	202	-0-	-248	B	-0-	202	2	N	-0-			-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2	N	-0-			-0-
11	480	N	472	-0-	-8	B	-0-	472	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ARTHUR -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027375			COMPL. DATE 10/30/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3748 N	3748	-0-	-0- B	-0-	3748 2			N	-0-			-0-
07		3906 N	3653	-0-	-253 B	-0-	3653 2			N	-0-			-0-
08		3990 N	3990	-0-	-0- B	-0-	3990 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3925 N	3925	-0-	-0- B	-0-	3925 2			N	-0-			-0-
10		3953 N	3953	-0-	-0- B	-0-	3953 2			N	-0-			-0-
11		3870 N	2180	-0-	-1690 B	-0-	2180 2			N	-0-			-0-

BONNIE -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027377			COMPL. DATE 08/11/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		3960 N	3560	-0-	-400 B	-0-	3560 2			N	-0-			-0-
07		3968 N	3922	-0-	-46 B	-0-	3922 2			N	-0-			-0-
08		3909 N	3909	-0-	-0- B	-0-	3909 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3570 N	1715	-0-	-1855 B	-0-	1715 2			N	-0-			-0-
10		4174 N	4174	-0-	-0- B	-0-	4174 2			N	-0-			-0-
*11		3837 N	3837	-0-	-0- B	-0-	3837 2			N	-0-			-0-

BRALY		WELL #:		1	RRCID -> 027378			COMPL. DATE 08/31/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555 2			N	-0-			-0-
07		620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583 2			N	-0-			-0-
08		589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2			N	-0-			-0-
10		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2			N	-0-			-0-
*11		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2			N	-0-			-0-

CARL -D-		WELL #:		1	RRCID -> 027379			COMPL. DATE 07/11/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2			N	-0-			-0-
07		341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295 2			N	-0-			-0-
08		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		330 N	151	-0-	-179 B	-0-	151 2			N	-0-			-0-
10		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2			N	-0-			-0-
*11		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2			N	-0-			-0-

CARTRITE -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027380			COMPL. DATE 10/22/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1470 N	1466	-0-	-4 B	-0-	1466 2			N	-0-			-0-
07		1519 N	1515	-0-	-4 B	-0-	1515 2			N	-0-			-0-
08		1519 N	1513	-0-	-6 B	-0-	1513 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1470 N	1461	-0-	-9 B	-0-	1461 2			N	-0-			-0-
10		1519 N	1506	-0-	-13 B	-0-	1506 2			N	-0-			-0-
11		1470 N	959	-0-	-511 B	-0-	959 2			N	-0-			-0-

COOMBES		WELL #:		1	RRCID -> 027382			COMPL. DATE 10/17/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1440 N	1112	-0-	-328 B	-0-	1112 2			N	-0-			-0-
07		1395 N	429	-0-	-966 B	-0-	429 2			N	-0-			-0-
08		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 2			N	-0-			-0-
10		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2			N	-0-			-0-
11		1260 N	280	-0-	-980 B	-0-	280 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ESTELLE		WELL #:		1	RRCID -> 027387		COMPL. DATE 11/06/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

06		884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2		N	-0-	
07		757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	2		N	-0-	
08		900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	2		N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		870	N	154	-0-	-716	B	-0-	154	2		N	-0-	
10		744	N	506	-0-	-238	B	-0-	506	2		N	-0-	
11		870	N	353	-0-	-517	B	-0-	353	2		N	-0-	

GLADISH		WELL #:		1	RRCID -> 027393		COMPL. DATE 10/17/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		3835	N	3835	-0-	-0-	B	-0-	390	1	3445	2	N	-0-
07		3843	N	3843	-0-	-0-	B	-0-	403	1	3440	2	N	-0-
08		3749	N	3749	-0-	-0-	B	-0-	403	1	3346	2	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3840	N	1557	-0-	-2283	B	-0-	385	1	1172	2	N	-0-
10		3930	N	3930	-0-	-0-	B	-0-	403	1	3527	2	N	-0-
11		3630	N	3097	-0-	-533	B	-0-	377	1	2720	2	N	-0-

LEE -G-		WELL #:		4	RRCID -> 027402		COMPL. DATE 06/29/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		780	N	681	-0-	-99	B	-0-	681	2		N	-0-	
07		744	N	720	-0-	-24	B	-0-	720	2		N	-0-	
08		738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2		N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2		N	-0-	
10		759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	2		N	-0-	
*11		732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2		N	-0-	

LEE -H-		WELL #:		5	RRCID -> 027403		COMPL. DATE 06/18/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		540	N	511	-0-	-29	B	-0-	511	2		N	-0-	
07		558	N	529	-0-	-29	B	-0-	529	2		N	-0-	
08		528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2		N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		510	N	508	-0-	-2	B	-0-	508	2		N	-0-	
10		532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2		N	-0-	
*11		511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2		N	-0-	

LEE -L-		WELL #:		6	RRCID -> 027404		COMPL. DATE 07/16/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		1770	N	1759	-0-	-11	B	-0-	1759	2		N	-0-	
07		1829	N	1771	-0-	-58	B	-0-	1771	2		N	-0-	
08		1829	N	1740	-0-	-89	B	-0-	1740	2		N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1770	N	1653	-0-	-117	B	-0-	1653	2		N	-0-	
10		1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	2		N	-0-	
*11		1796	N	1796	-0-	-0-	B	-0-	1796	2		N	-0-	

LEE -M-		WELL #:		7	RRCID -> 027405		COMPL. DATE 06/15/1951		TOTAL DEPTH	3210	PERF.	N/A		
06		156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-	
07		186	N	82	-0-	-104	B	-0-	82	2		N	-0-	
08		166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		150	N	46	-0-	-104	B	-0-	46	2		N	-0-	
10		93	N	45	-0-	-48	B	-0-	45	2		N	-0-	
11		150	N	21	-0-	-129	B	-0-	21	2		N	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CLUCK -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027406	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1620 N	1582	-0-	-38 B	-0-	1582 2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1631	-0-	-43 B	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1629	-0-	-14 B	-0-	1629 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1590 N	1551	-0-	-39 B	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
10	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1583	-0-	-7 B	-0-	1583 2		N	-0-			-0-

LEE -J-		WELL #:		11	RRCID ->	027407	COMPL. DATE	07/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	90 N	18	-0-	-72 B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
07	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-

LEE -O-		WELL #:		14	RRCID ->	027409	COMPL. DATE	07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	690 N	661	-0-	-29 B	-0-	661 2		N	-0-			130
07	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-			130
08	682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679 2		N	-0-			130
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	630	-0-	-30 B	-0-	630 2		N	-0-			130
10	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2		N	-0-			130
*11	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2		N	-0-			130

LEE -P-		WELL #:		15	RRCID ->	027410	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
07	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
08	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	993	-0-	-117 B	-0-	993 2		N	-0-			-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
*11	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 2		N	-0-			-0-

LONG -G-		WELL #:		1	RRCID ->	027411	COMPL. DATE	11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	990 N	964	-0-	-26 B	-0-	964 2		N	-0-			-0-
07	961 N	866	-0-	-95 B	-0-	866 2		N	-0-			-0-
08	868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	343	-0-	-617 B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
10	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
*11	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 2		N	-0-			-0-

LUTHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027412	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	240 N	128	-0-	-112 B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
07	217 N	113	-0-	-104 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
08	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	27	-0-	-93 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
10	124 N	29	-0-	-95 B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
11	90 N	32	-0-	-58 B	-0-	32 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	027414	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	750 N	747	-0-	-3 B	-0-	747	2			N	-0-			-0-
07	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-			-0-
08	775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	750 N	408	-0-	-342 B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
10	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-			-0-
*11	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-			-0-

RUTH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
*11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-

SAM -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1020 N	887	-0-	-133 B	-0-	887	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	847	-0-	-176 B	-0-	847	2			N	-0-			-0-
08	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	900 N	447	-0-	-453 B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
10	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-			-0-
*11	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-			-0-

PRICE, L. N.		WELL #:		1	RRCID ->	027424	COMPL. DATE	02/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	2340 N	2272	-0-	-68 B	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
07	2387 N	2350	-0-	-37 B	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
08	2387 N	2338	-0-	-49 B	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	2280 N	2227	-0-	-53 B	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
10	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	2			N	-0-			-0-
*11	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	2			N	-0-			-0-

SCHIERHORN		WELL #:		1	RRCID ->	027425	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	3720 N	3546	-0-	-174 B	-0-	3546	2			N	-0-			-0-
07	3751 N	3664	-0-	-87 B	-0-	3664	2			N	-0-			-0-
08	3689 N	3678	-0-	-11 B	-0-	3678	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	3540 N	3230	-0-	-310 B	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
10	3831 N	3831	-0-	-0- B	-0-	3831	2			N	-0-			-0-
*11	3622 N	3622	-0-	-0- B	-0-	3622	2			N	-0-			-0-

ABADAN		WELL #:		1	RRCID ->	027427	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2750 - 2940			
06	840 N	816	-0-	-24 B	-0-	816	2			N	-0-			-0-
07	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-			-0-
08	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	810 N	354	-0-	-456 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
10	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-			-0-
*11	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
07	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	189	-0-	-141 B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
*11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-			-0-

AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

06	1980 N	1946	-0-	-34 B	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
07	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
08	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1950 N	1620	-0-	-330 B	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
10	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
*11	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991 2		N	-0-			-0-

ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

06	3000 N	2622	-0-	-378 B	-3114	2622 2		N	-0-			-0-
07	2945 N	3011	-0-	66 B	-3048	3011 2		N	-0-			-0-
08	2728 N	2676	-0-	-52 B	-3048	2676 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -157 CANCELLED UNDERAGE -> -2891											
09	2610 N	1190	-0-	-1420 B	-157	1190 2		N	-0-			-0-
10	3007 N	2972	-0-	-35 B	-157	2972 2		N	-0-			-0-
*11	2683 N	2840	-0-	157 B	-0-	2840 2		N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A												

06	810 N	806	-0-	-4 B	-0-	806 2		N	-0-			-0-
07	837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831 2		N	-0-			-0-
08	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	350	-0-	-460 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
10	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-			-0-
*11	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 2		N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

06	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2		N	-0-			-0-
07	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 2		N	-0-			-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	836	-0-	-124 B	-0-	836 2		N	-0-			-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
11	990 N	988	-0-	-2 B	-0-	988 2		N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ALMUTH		WELL #:		1	RRCID ->	027437	COMPL. DATE	09/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5100 N	4835	-0-	-265 B	-0-	4835	2	N	-0-			-0-
07	5022 N	3988	-0-	-1034 B	-0-	3988	2	N	-0-			-0-
08	5049 N	5049	-0-	-0- B	-0-	5049	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4830 N	2095	-0-	-2735 B	-0-	2095	2	N	-0-			-0-
10	5490 N	5490	-0-	-0- B	-0-	5490	2	N	-0-			-0-
11	4890 N	4837	-0-	-53 B	-0-	4837	2	N	-0-			-0-

ALTA		WELL #:		A 1	RRCID ->	027438	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1050 N	997	-0-	-53 B	-0-	997	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	963	-0-	-91 B	-0-	963	2	N	-0-			-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	825	-0-	-165 B	-0-	825	2	N	-0-			-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
*11	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2	N	-0-			-0-

ALTA		WELL #:		B 1	RRCID ->	027439	COMPL. DATE	01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1260 N	1243	-0-	-17 B	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1202	-0-	-69 B	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1283	-0-	-19 B	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	932	-0-	-298 B	-0-	932	2	N	-0-			-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
*11	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2	N	-0-			-0-

ARNELSON		WELL #:		1	RRCID ->	027441	COMPL. DATE	08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2160 N	2037	-0-	-123 B	-0-	2037	2	N	-0-			-0-
07	2170 N	2066	-0-	-104 B	-0-	2066	2	N	-0-			-0-
08	2139 N	2069	-0-	-70 B	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2040 N	1835	-0-	-205 B	-0-	1835	2	N	-0-			-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1965	-0-	-45 B	-0-	1965	2	N	-0-			-0-

ATKINS		WELL #:		C 1	RRCID ->	027442	COMPL. DATE	10/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	027443	COMPL. DATE	11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1590 N	1401	-0-	-189 B	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1401	-0-	-180 B	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1336	-0-	-214 B	-0-	1336	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N	1024	-0-	-386 B	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
*11	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BARITE				WELL #:	1	RRCID ->	027445	COMPL. DATE	01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2		N	-0-		-0-
07	651 N	522	-0-	-129 B	-0-	522	2		N	-0-		-0-
08	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	540 N	156	-0-	-384 B	-0-	156	2		N	-0-		-0-
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2		N	-0-		-0-
*11	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-		-0-

BERRY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027448	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2695 - 2730
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

BERTIE				WELL #:	D 1	RRCID ->	027455	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	240 N	152	-0-	-88 B	-0-	152	2		N	-0-		-0-
07	124 N	49	-0-	-75 B	-0-	49	2		N	-0-		-0-
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	150 N	74	-0-	-76 B	-0-	74	2		N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-		-0-
11	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2		N	-0-		-0-

BERTIE				WELL #:	E 1	RRCID ->	027456	COMPL. DATE	09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	239	1	1591	2	N	-0-	-0-
07	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	219	1	1530	2	N	-0-	-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	241	1	1633	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1830 N	848	-0-	-982 B	-0-	231	1	617	2	N	-0-	-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	240	1	1752	2	N	-0-	-0-
11	1800 N	1788	-0-	-12 B	-0-	231	1	1557	2	N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #:	A 1	RRCID ->	027462	COMPL. DATE	04/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1410 N	1214	-0-	-196 B	-0-	1214	2		N	-0-		-0-
07	1209 N	1206	-0-	-3 B	-0-	1206	2		N	-0-		-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1200 N	500	-0-	-700 B	-0-	500	2		N	-0-		-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2		N	-0-		-0-
*11	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	C 1	RRCID ->	027463	COMPL. DATE	04/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		D 1	RRCID ->	027464	COMPL. DATE	05/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	630 N	605	-0-	-25 B	-0-		605	2		N	-0-				-0-
07	806 N	802	-0-	-4 B	-0-		802	2		N	-0-				-0-
08	805 N	805	-0-	-0- B	-0-		805	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	600 N	547	-0-	-53 B	-0-		547	2		N	-0-				-0-
10	885 N	885	-0-	-0- B	-0-		885	2		N	-0-				-0-
*11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-		828	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		E 1	RRCID ->	027465	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		F 1	RRCID ->	027466	COMPL. DATE	06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1290 N	1260	-0-	-30 B	-0-		1260	2		N	-0-				-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-		1392	2		N	-0-				-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-		1352	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-		1293	2		N	-0-				-0-
10	1395 N	1347	-0-	-48 B	-0-		1347	2		N	-0-				-0-
11	1320 N	1299	-0-	-21 B	-0-		1299	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		G 1	RRCID ->	027467	COMPL. DATE	06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	540 S	464	-0-	-76 B	-0-		464	2		N	-0-				-0-
07	527 S	468	-0-	-59 B	-0-		468	2		N	-0-				-0-
08	496 S	467	-0-	-29 B	-0-		467	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	450 S	320	-0-	-130 B	-0-		320	2		N	-0-				-0-
10	473 S	473	-0-	-0- B	-0-		473	2		N	-0-				-0-
11	450 S	442	-0-	-8 B	-0-		442	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		M 1	RRCID ->	027470	COMPL. DATE	07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		S 1	RRCID ->	027473	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	780 N	546	-0-	-234 B	-0-		546	2		N	-0-				-0-
07	775 N	771	-0-	-4 B	-0-		771	2		N	-0-				-0-
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-		780	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	540 N	518	-0-	-22 B	-0-		518	2		N	-0-				-0-
10	812 N	812	-0-	-0- B	-0-		812	2		N	-0-				-0-
*11	771 N	771	-0-	-0- B	-0-		771	2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: T 1		RRCID -> 027474	COMPL. DATE 07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555 2		N	-0-		-0-
07	558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546 2		N	-0-		-0-
08	589 N	561	-0-	-28 B	-0-	561 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	384	-0-	-186 B	-0-	384 2		N	-0-		-0-
10	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2		N	-0-		-0-
*11	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: X 1		RRCID -> 027476	COMPL. DATE 07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1710 N	1263	-0-	-447 B	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
07	1519 N	1258	-0-	-261 B	-0-	1258 2		N	-0-		-0-
08	1395 N	1253	-0-	-142 B	-0-	1253 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1260 N	1080	-0-	-180 B	-0-	1080 2		N	-0-		-0-
10	1271 N	1259	-0-	-12 B	-0-	1259 2		N	-0-		-0-
*11	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 1A		RRCID -> 027477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-		-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	148	-0-	-62 B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-		-0-
*11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: C 2C		RRCID -> 027478	COMPL. DATE 01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2		N	-0-		-0-
07	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 2		N	-0-		-0-
08	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	298	-0-	-212 B	-0-	298 2		N	-0-		-0-
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-		-0-
*11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-		-0-

BONEY		WELL #: 1		RRCID -> 027481	COMPL. DATE 08/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1710 N	1662	-0-	-48 B	-0-	1662 2		N	-0-		-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 2		N	-0-		-0-
08	1705 N	1682	-0-	-23 B	-0-	1682 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1650 N	1048	-0-	-602 B	-0-	1048 2		N	-0-		-0-
10	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 2		N	-0-		-0-
*11	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 2		N	-0-		-0-

BRADY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027483	COMPL. DATE 12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538 2		N	-0-		-0-
07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2		N	-0-		-0-
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	540 N	255	-0-	-285 B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2		N	-0-		-0-
*11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BRADY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	027485	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779 2	N	-0-			-0-
07		806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800 2	N	-0-			-0-
08		806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		780 N	737	-0-	-43 B	-0-	737 2	N	-0-			-0-
10		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2	N	-0-			-0-
*11		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	-0-			-0-

BRAN		WELL #:		1	RRCID ->	027486	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2860 - 2922

06		960 N	922	-0-	-38 B	-0-	922 2	N	-0-			-0-
07		961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939 2	N	-0-			-0-
08		961 N	947	-0-	-14 B	-0-	947 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886 2	N	-0-			-0-
10		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 2	N	-0-			-0-
11		930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907 2	N	-0-			-0-

BRIDGEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027487	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

06		1980 N	1851	-0-	-129 B	-0-	325 1	1526 2	N	-0-		-0-
07		1829 N	1521	-0-	-308 B	-0-	247 1	1274 2	N	-0-		-0-
08		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	390 1	1865 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	390 1	1764 2	N	-0-		-0-
10		2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	403 1	1707 2	N	-0-		-0-
11		2190 N	1936	-0-	-254 B	-0-	390 1	1546 2	N	-0-		-0-

BRIG		WELL #:		1	RRCID ->	027488	COMPL. DATE	11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

06		690 N	679	-0-	-11 B	-0-	679 2	N	-0-			-0-
07		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2	N	-0-			-0-
08		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		690 N	227	-0-	-463 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
10		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2	N	-0-			-0-
*11		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027491	COMPL. DATE	02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	4	-0-	4 B	4	4 2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	6	-0-	6 B	10	6 2	N	-0-			-0-

BUZZ		WELL #:		1	RRCID ->	027495	COMPL. DATE	06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

06		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 2	N	-0-			-0-
07		1209 N	1200	-0-	-9 B	-0-	1200 2	N	-0-			-0-
08		1209 N	1183	-0-	-26 B	-0-	1183 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1170 N	892	-0-	-278 B	-0-	892 2	N	-0-			-0-
10		1209 N	1199	-0-	-10 B	-0-	1199 2	N	-0-			-0-
11		1140 N	1092	-0-	-48 B	-0-	1092 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BYRNE				WELL #:	1	RRCID ->	027496	COMPL. DATE	06/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CABOT-DAHL				WELL #:	2	RRCID ->	027498	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	900 N	798	-0-	-102	B	-0-	798	2		N	-0-					-0-
07	868 N	558	-0-	-310	B	-0-	558	2		N	-0-					-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	810 N	257	-0-	-553	B	-0-	257	2		N	-0-					-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2		N	-0-					-0-
11	840 N	828	-0-	-12	B	-0-	828	2		N	-0-					-0-

CALEN				WELL #:	1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	B	-0-				N	-0-					-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-	560	1	365	2	N	-0-				-0-
08	2112 N	2112	-0-	-0-	B	-0-	840	1	1272	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2293 N	2293	-0-	-0-	B	-0-	840	1	1453	2	N	-0-				-0-
10	1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-	868	1	997	2	N	-0-				-0-
11	2040 N	1653	-0-	-387	B	-0-	840	1	813	2	N	-0-				-0-

CARM -A-				WELL #:	2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	734 S	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2		N	-0-					-0-
07	758 S	758	-0-	-0-	B	-0-	758	2		N	-0-					-0-
08	761 S	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	720 S	711	-0-	-9	B	-0-	711	2		N	-0-					-0-
10	745 S	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2		N	-0-					-0-
11	750 S	727	-0-	-23	B	-0-	727	2		N	-0-					-0-

CARTER				WELL #:	1	RRCID ->	027503	COMPL. DATE	07/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	900 N	864	-0-	-36	B	-0-	864	2		N	-0-					-0-
07	899 N	857	-0-	-42	B	-0-	857	2		N	-0-					-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	870 N	866	-0-	-4	B	-0-	866	2		N	-0-					-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2		N	-0-					-0-
11	870 N	495	-0-	-375	B	-0-	495	2		N	-0-					-0-

CHRISS				WELL #:	1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	780 N	727	-0-	-53	B	-0-	727	2		N	-0-					-0-
07	775 N	684	-0-	-91	B	-0-	684	2		N	-0-					-0-
08	775 N	763	-0-	-12	B	-0-	763	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	720 N	419	-0-	-301	B	-0-	419	2		N	-0-					-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2		N	-0-					-0-
11	750 N	747	-0-	-3	B	-0-	747	2		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CLARA, B.		WELL #:		1	RRCID -> 027507			COMPL. DATE 12/02/1955			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	660 N	566	-0-	-94 B	-0-		566	2		N	-0-		-0-
07	589 N	562	-0-	-27 B	-0-		562	2		N	-0-		-0-
08	620 N	577	-0-	-43 B	-0-		577	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	537	-0-	-33 B	-0-		537	2		N	-0-		-0-
10	647 N	647	-0-	-0- B	-0-		647	2		N	-0-		-0-
*11	612 N	612	-0-	-0- B	-0-		612	2		N	-0-		-0-

CLAW		WELL #:		1	RRCID -> 027508			COMPL. DATE 09/14/1945			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-		2249	2		N	-0-		-0-
07	2480 N	2315	-0-	-165 B	-0-		2315	2		N	-0-		-0-
08	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-		2367	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2250 N	1288	-0-	-962 B	-0-		1288	2		N	-0-		-0-
10	2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-		2604	2		N	-0-		-0-
*11	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-		2441	2		N	-0-		-0-

CLAWSON		WELL #:		1	RRCID -> 027509			COMPL. DATE 08/26/1945			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06	4140 N	3922	-0-	-218 B	-0-		3922	2		N	-0-		-0-
07	4185 N	4025	-0-	-160 B	-0-		4025	2		N	-0-		-0-
08	4123 N	4014	-0-	-109 B	-0-		4014	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3930 N	2258	-0-	-1672 B	-0-		2258	2		N	-0-		-0-
10	4406 N	4406	-0-	-0- B	-0-		4406	2		N	-0-		-0-
*11	4033 N	4033	-0-	-0- B	-0-		4033	2		N	-0-		-0-

CLUCK		WELL #:		1	RRCID -> 027512			COMPL. DATE 03/20/1947			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06	2430 N	1554	-0-	-876 B	-0-		1554	2		N	-0-		-0-
07	2325 N	1575	-0-	-750 B	-0-		1575	2		N	-0-		-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-		1664	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-		1696	2		N	-0-		-0-
10	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-		2065	2		N	-0-		-0-
*11	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-		1792	2		N	-0-		-0-

COLDWATER		WELL #:		1	RRCID -> 027513			COMPL. DATE 12/27/1942			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-		2713	2		N	-0-		-0-
07	2511 N	1916	-0-	-595 B	-0-		1916	2		N	-0-		-0-
08	1860 N	1859	-0-	-1 B	-0-		1859	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2700 N	1664	-0-	-1036 B	-0-		1664	2		N	-0-		-0-
10	1922 N	1733	-0-	-189 B	-0-		1733	2		N	-0-		-0-
11	1800 N	1675	-0-	-125 B	-0-		1675	2		N	-0-		-0-

COLLARD		WELL #:		1	RRCID -> 027514			COMPL. DATE 11/08/1944			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06	2310 N	2121	-0-	-189 B	-0-		2121	2		N	-0-		-0-
07	2139 N	1642	-0-	-497 B	-0-		1642	2		N	-0-		-0-
08	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-		2248	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2130 N	833	-0-	-1297 B	-0-		833	2		N	-0-		-0-
10	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-		2459	2		N	-0-		-0-
11	2190 N	2092	-0-	-98 B	-0-		2092	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
COOPER, D.		WELL #:		1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
07		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2	N	-0-			-0-
08		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1260 N	712	-0-	-548 B	-0-	712	2	N	-0-			-0-
10		1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
*11		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2	N	-0-			-0-

CORY		WELL #:		1	RRCID ->	027516	COMPL. DATE	12/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1170 N	1149	-0-	-21 B	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
07		1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
08		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1140 N	367	-0-	-773 B	-0-	367	2	N	-0-			-0-
10		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
*11		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2	N	-0-			-0-

CRAIG		WELL #:		A 1	RRCID ->	027518	COMPL. DATE	03/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG		WELL #:		C 1	RRCID ->	027520	COMPL. DATE	04/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1140 N	1086	-0-	-54 B	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
07		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2	N	-0-			-0-
08		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1080 N	583	-0-	-497 B	-0-	583	2	N	-0-			-0-
10		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2	N	-0-			-0-
*11		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2	N	-0-			-0-

CRAIG -J-		WELL #:		1	RRCID ->	027526	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2	N	-0-			-0-
07		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
08		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2	N	-0-			-0-
10		1085 N	825	-0-	-260 B	-0-	825	2	N	-0-			-0-
11		990 N	673	-0-	-317 B	-0-	673	2	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027528	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1110 N	780	-0-	-330 B	-0-	780	2	N	-0-			-0-
07		1240 N	464	-0-	-776 B	-0-	464	2	N	-0-			-0-
08		1147 N	770	-0-	-377 B	-0-	770	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2	N	-0-			-0-
10		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
11		750 N	334	-0-	-416 B	-0-	334	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
DEAR												WELL #: 1		RRCID -> 027529		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 3455		PERF. 2839 - 3455	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06		1950 N	1164	-0-	-786 B	-0-	197	1	967	2	N	-0-					-0-				
07		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-				
08		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	44	1	664	2	N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	390	1	2079	2	N	-0-					-0-				
10		2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	403	1	2007	2	N	-0-					-0-				
*11		2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	390	1	1897	2	N	-0-					-0-				

DELPHINE -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027530		COMPL. DATE 12/31/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-				
07		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-				
08		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		390 N	234	-0-	-156 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-				
10		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-				
*11		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-				

DEMPSEY												WELL #: 1		RRCID -> 027531		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1470 N	1380	-0-	-90 B	-0-	360	1	1020	2	N	-0-					-0-				
07		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	372	1	1097	2	N	-0-					-0-				
08		1457 N	760	-0-	-697 B	-0-	180	1	580	2	N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		1380 N	768	-0-	-612 B	-0-	192	1	576	2	N	-0-					-0-				
10		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	363	1	1292	2	N	-0-					-0-				
*11		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	216	1	681	2	N	-0-					-0-				

DENISE -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027532		COMPL. DATE 12/28/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-				
07		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-				
08		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		720 N	397	-0-	-323 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-				
10		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-				
*11		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-				

DENZ												WELL #: 1		RRCID -> 027533		COMPL. DATE 12/24/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	2			N	-0-					-0-				
07		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-				
08		1922 N	1867	-0-	-55 B	-0-	1867	2			N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		1890 N	839	-0-	-1051 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-				
10		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	2			N	-0-					-0-				
*11		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	2			N	-0-					-0-				

DICKEY												WELL #: 1		RRCID -> 027534		COMPL. DATE 08/10/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
DIX		WELL #:	1	RRCID ->	027535	COMPL. DATE	04/13/1950	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DOLOMITE		WELL #:	1	RRCID ->	027536	COMPL. DATE	12/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	810 N	750	-0-	-60 B	-0-	750	2			N	-0-			-0-
07	868 N	576	-0-	-292 B	-0-	576	2			N	-0-			-0-
08	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-			-0-
10	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-			-0-
11	810 N	801	-0-	-9 B	-0-	801	2			N	-0-			-0-

DRUCILLA		WELL #:	1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2980 - 3200			
06	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
07	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
08	1984 N	1964	-0-	-20 B	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1920 N	1515	-0-	-405 B	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
10	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2			N	-0-			-0-
*11	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	2			N	-0-			-0-

EARLY		WELL #:	1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	750 N	500	-0-	-250 B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
07	713 N	354	-0-	-359 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EDGAR		WELL #:	1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	2920 N	2920	-0-	-0- B	-0-	2920	2			N	-0-			-0-
07	3038 N	2980	-0-	-58 B	-0-	2980	2			N	-0-			-0-
08	3162 N	3055	-0-	-107 B	-0-	3055	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2910 N	1072	-0-	-1838 B	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
10	3461 N	3461	-0-	-0- B	-0-	3461	2			N	-0-			-0-
*11	3134 N	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	2			N	-0-			-0-

EFFIE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027541	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
07	2108 N	1951	-0-	-157 B	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
08	2077 N	1948	-0-	-129 B	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1980 N	1386	-0-	-594 B	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
11	1890 N	1699	-0-	-191 B	-0-	1699	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 2		N	-0-		-0-
07		1519 N	1347	-0-	-172 B	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
08		1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1470 N	546	-0-	-924 B	-0-	546 2		N	-0-		-0-
10		1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 2		N	-0-		-0-
*11		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 2		N	-0-		-0-

EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

06		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2		N	-0-		-0-
07		868 N	768	-0-	-100 B	-0-	768 2		N	-0-		-0-
08		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	633	-0-	-117 B	-0-	633 2		N	-0-		-0-
10		775 N	529	-0-	-246 B	-0-	529 2		N	-0-		-0-
11		750 N	681	-0-	-69 B	-0-	681 2		N	-0-		-0-

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

06		600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581 2		N	-0-		-0-
07		620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574 2		N	-0-		-0-
08		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	446	-0-	-124 B	-0-	446 2		N	-0-		-0-
10		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-		-0-
*11		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-		-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

06		540 N	521	-0-	-19 B	-0-	521 2		N	-0-		-0-
07		558 N	179	-0-	-379 B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
08		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	99	-0-	-411 B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
10		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-		-0-
*11		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-		-0-

ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

06		570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566 2		N	-0-		-0-
07		589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 2		N	-0-		-0-
08		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	389	-0-	-181 B	-0-	389 2		N	-0-		-0-
10		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2		N	-0-		-0-
*11		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2		N	-0-		-0-

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ENZ				WELL #:	1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2670 N	2240	-0-	-430 B	-0-	351	1	1889	2	N	-0-			-0-
07	2511 N	2314	-0-	-197 B	-0-	354	1	1960	2	N	-0-			-0-
08	2201 N	1559	-0-	-642 B	-0-	240	1	1319	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2250 N	1353	-0-	-897 B	-0-	168	1	1185	2	N	-0-			-0-
10	2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	314	1	2254	2	N	-0-			-0-
*11	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	360	1	2110	2	N	-0-			-0-

ETLING				WELL #:	1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1290 N	1234	-0-	-56 B	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	1294	-0-	-8 B	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
08	1302 N	1287	-0-	-15 B	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1230 N	792	-0-	-438 B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
*11	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			N	-0-			-0-

ETOILLE				WELL #:	1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FEATHERSTONE				WELL #:	1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1500 N	1095	-0-	-405 B	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
07	1705 N	946	-0-	-759 B	-0-	946	2			N	-0-			-0-
08	1581 N	1483	-0-	-98 B	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
11	1440 N	520	-0-	-920 B	-0-	520	2			N	-0-			-0-

FEDERAL				WELL #:	1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1230 N	6	-0-	-1224 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
08	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2948 N	2948	-0-	-0- B	-0-	390	1	2558	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3102	-0-	2 B	2	403	1	2699	2	N	-0-			-0-
11	2280 N	2137	-0-	-143 B	-0-	2137	2			N	-0-			-0-

FLEMMING				WELL #:	1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	990 N	971	-0-	-19 B	-0-	971	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	998	-0-	-25 B	-0-	998	2			N	-0-			-0-
08	992 N	986	-0-	-6 B	-0-	986	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	960 N	788	-0-	-172 B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
10	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-			-0-
*11	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1890 N	1814	-0-	-76 B	-0-	1814 2		N	-0-			-0-
07		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
08		1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1800 N	1063	-0-	-737 B	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
10		2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359 2		N	-0-			-0-
*11		2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033 2		N	-0-			-0-

FREE		WELL #:		2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2825 -	2944	

06		2310 N	1487	-0-	-823 B	-0-	1487 2		N	-0-			-0-
07		2263 N	1986	-0-	-277 B	-0-	1986 2		N	-0-			-0-
08		2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
10		2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448 2		N	-0-			-0-
*11		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223 2		N	-0-			-0-

FREE		WELL #:		A 3	RRCID ->	027565	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

06		870 N	550	-0-	-320 B	-0-	550 2		N	-0-			-0-
07		744 N	171	-0-	-573 B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
08		713 N	443	-0-	-270 B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		540 N	173	-0-	-367 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
10		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
*11		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 2		N	-0-			-0-

FREE		WELL #:		4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

06		4170 N	4093	-0-	-77 B	-0-	4093 2		N	-0-			-0-
07		4185 N	3441	-0-	-744 B	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
08		4619 N	4619	-0-	-0- B	-0-	4619 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4080 N	1529	-0-	-2551 B	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
10		3702 N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702 2		N	-0-			-0-
11		4470 N	4377	-0-	-93 B	-0-	4377 2		N	-0-			-0-

FREE		WELL #:		5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2712 -	2870	

06		5430 N	5059	-0-	-371 B	-0-	5059 2		N	-0-			-0-
07		5239 N	5085	-0-	-154 B	-0-	5085 2		N	-0-			-0-
08		5957 N	5957	-0-	-0- B	-0-	5957 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		5070 N	3426	-0-	-1644 B	-0-	3426 2		N	-0-			-0-
10		6195 N	6195	-0-	-0- B	-0-	6195 2		N	-0-			-0-
11		5760 N	5728	-0-	-32 B	-0-	5728 2		N	-0-			-0-

FREE		WELL #:		6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2740 -	2875	

06		4710 N	4392	-0-	-318 B	-0-	4392 2		N	-0-			-0-
07		4681 N	4175	-0-	-506 B	-0-	4175 2		N	-0-			-0-
08		5029 N	5029	-0-	-0- B	-0-	5029 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4380 N	2134	-0-	-2246 B	-0-	2134 2		N	-0-			-0-
10		5250 N	5250	-0-	-0- B	-0-	5250 2		N	-0-			-0-
11		4860 N	4688	-0-	-172 B	-0-	4688 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FREE				WELL #:	8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2856 - 2990
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5700 N	5407	-0-	-293 B	-0-	5407	2	N	-0-			-0-	
07	5735 N	5367	-0-	-368 B	-0-	5367	2	N	-0-			-0-	
08	5574 N	5574	-0-	-0- B	-0-	5574	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5445 N	5445	-0-	-0- B	-0-	5445	2	N	-0-			-0-	
10	5868 N	5868	-0-	-0- B	-0-	5868	2	N	-0-			-0-	
11	5400 N	5399	-0-	-1 B	-0-	5399	2	N	-0-			-0-	

FREE				WELL #:	9	RRCID ->	027571	COMPL. DATE	04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1110 N	831	-0-	-279 B	-0-	831	2	N	-0-			-0-	
07	1085 N	586	-0-	-499 B	-0-	586	2	N	-0-			-0-	
08	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	258	-0-	-582 B	-0-	258	2	N	-0-			-0-	
10	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2	N	-0-			-0-	
*11	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2	N	-0-			-0-	

FREETT				WELL #:	1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	630 N	554	-0-	-76 B	-0-	554	2	N	-0-			-0-	
07	620 N	551	-0-	-69 B	-0-	551	2	N	-0-			-0-	
08	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	243	-0-	-297 B	-0-	243	2	N	-0-			-0-	
10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2	N	-0-			-0-	
*11	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2	N	-0-			-0-	

GARRISON				WELL #:	A 1	RRCID ->	027574	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472	2	N	-0-			-0-	
07	434 N	46	-0-	-388 B	-0-	46	2	N	-0-			-0-	
08	465 N	6	-0-	-459 B	-0-	6	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-	

GENEVA				WELL #:	1	RRCID ->	027575	COMPL. DATE	05/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2	N	-0-			-0-	
07	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2	N	-0-			-0-	
08	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	269	-0-	-631 B	-0-	269	2	N	-0-			-0-	
10	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2	N	-0-			-0-	
11	900 N	428	-0-	-472 B	-0-	428	2	N	-0-			-0-	

GETZ				WELL #:	2	RRCID ->	027576	COMPL. DATE	10/31/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	990 N	984	-0-	-6 B	-0-	984	2	N	-0-			-0-	
07	1054 N	1018	-0-	-36 B	-0-	1018	2	N	-0-			-0-	
08	1023 N	1020	-0-	-3 B	-0-	1020	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	558	-0-	-432 B	-0-	558	2	N	-0-			-0-	
10	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2	N	-0-			-0-	
*11	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	900 N	754	-0-		-146 B	-0-		754	2		N	-0-			-0-
07	837 N	727	-0-		-110 B	-0-		727	2		N	-0-			-0-
08	713 N	709	-0-		-4 B	-0-		709	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	750 N	261	-0-		-489 B	-0-		261	2		N	-0-			-0-
10	713 N	664	-0-		-49 B	-0-		664	2		N	-0-			-0-
11	690 N	608	-0-		-82 B	-0-		608	2		N	-0-			-0-

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

06	660 N	658	-0-		-2 B	-0-		658	2		N	-0-			-0-
07	651 N	650	-0-		-1 B	-0-		650	2		N	-0-			-0-
08	688 N	688	-0-		-0- B	-0-		688	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	660 N	296	-0-		-364 B	-0-		296	2		N	-0-			-0-
10	726 N	726	-0-		-0- B	-0-		726	2		N	-0-			-0-
*11	674 N	674	-0-		-0- B	-0-		674	2		N	-0-			-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

06	1140 N	731	-0-		-409 B	-0-		159	1	572	2	N	-0-		-0-
07	1643 N	494	-0-		-1149 B	-0-		86	1	408	2	N	-0-		-0-
08	1178 N	1068	-0-		-110 B	-0-		153	1	915	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2295 N	2295	-0-		-0- B	-0-		202	1	2093	2	N	-0-		-0-
10	1772 N	1772	-0-		-0- B	-0-		145	1	1627	2	N	-0-		-0-
*11	1103 N	1103	-0-		-0- B	-0-		112	1	991	2	N	-0-		-0-

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

06	4020 #	2427	-0-		-1593 B	-5998		604	1	1823	2	N	-0-		-0-
07	4154 #	2289	-0-		-1865 B	-7863		560	1	1729	2	N	-0-		-0-
08	4030 #	4933	-0-		903 B	-6960		840	1	4093	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6701 CANCELLED UNDERAGE -> -259															
09	2430 N	2549	-0-		119 B	-6582		308	1	2241	2	N	-0-		-0-
10	2294 N	362	-0-		-1932 B	-6582		28	1	334	2	N	-0-		-0-
11	4770 N	4598	-0-		-172 B	-6582		770	1	3828	2	N	-0-		-0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

06	930 N	866	-0-		-64 B	-0-		866	2		N	-0-			-0-
07	899 N	659	-0-		-240 B	-0-		659	2		N	-0-			-0-
08	929 N	929	-0-		-0- B	-0-		929	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	870 N	359	-0-		-511 B	-0-		359	2		N	-0-			-0-
10	1051 N	1051	-0-		-0- B	-0-		1051	2		N	-0-			-0-
*11	920 N	920	-0-		-0- B	-0-		920	2		N	-0-			-0-

HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HANDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1320 N	1242	-0-	-78 B	-0-		1242	2		N	-0-				-0-
07	1271 N	1254	-0-	-17 B	-0-		1254	2		N	-0-				-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-		1300	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1230 N	638	-0-	-592 B	-0-		638	2		N	-0-				-0-
10	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-		1439	2		N	-0-				-0-
*11	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-		1301	2		N	-0-				-0-

HANSFORD		WELL #:		1	RRCID ->	027589	COMPL. DATE	10/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	690 N	390	-0-	-300 B	-0-		390	2		N	-0-				-0-
07	589 N	385	-0-	-204 B	-0-		385	2		N	-0-				-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-				-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027590	COMPL. DATE	02/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	840 N	763	-0-	-77 B	-0-		763	2		N	-0-				-0-
07	775 N	746	-0-	-29 B	-0-		746	2		N	-0-				-0-
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-		812	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750 N	244	-0-	-506 B	-0-		244	2		N	-0-				-0-
10	744 N	738	-0-	-6 B	-0-		738	2		N	-0-				-0-
*11	810 N	810	-0-	-0- B	-0-		810	2		N	-0-				-0-

HAWES		WELL #:		1	RRCID ->	027592	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	420 N	413	-0-	-7 B	-0-		413	2		N	-0-				-0-
07	372 N	350	-0-	-22 B	-0-		350	2		N	-0-				-0-
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-		388	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	167	-0-	-253 B	-0-		167	2		N	-0-				-0-
10	400 N	400	-0-	-0- B	-0-		400	2		N	-0-				-0-
*11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-		399	2		N	-0-				-0-

HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	027593	COMPL. DATE	01/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	2160 N	1987	-0-	-173 B	-0-		1987	2		N	-0-				-0-
07	2201 N	1875	-0-	-326 B	-0-		1875	2		N	-0-				-0-
08	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-		2237	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1980 N	1225	-0-	-755 B	-0-		1225	2		N	-0-				-0-
10	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-		2393	2		N	-0-				-0-
11	2160 N	2101	-0-	-59 B	-0-		2101	2		N	-0-				-0-

HERBERT		WELL #:		1	RRCID ->	027594	COMPL. DATE	08/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	2010 N	1985	-0-	-25 B	-0-		1985	2		N	-0-				-0-
07	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-		2037	2		N	-0-				-0-
08	2046 N	2031	-0-	-15 B	-0-		2031	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1980 N	1822	-0-	-158 B	-0-		1822	2		N	-0-				-0-
10	2046 N	1681	-0-	-365 B	-0-		1681	2		N	-0-				-0-
*11	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-		2076	2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HILL, D.		WELL #:		1	RRCID -> 027596		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

HIRAM		WELL #:		1	RRCID -> 027597		COMPL. DATE 05/10/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1110 N	626	-0-	-484	B	-2038	60 1	566 2	N	-0-		-0-
07	930 N	518	-0-	-412	B	-2038	62 1	456 2	N	-0-		-0-
08	775 N	562	-0-	-213	B	-2038	62 1	500 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-2038			
09	630 N	204	-0-	-426	B	-0-	60 1	144 2	N	-0-		-0-
10	527 N	415	-0-	-112	B	-0-	62 1	353 2	N	-0-		-0-
11	540 N	470	-0-	-70	B	-0-	60 1	410 2	N	-0-		-0-

HITCH		WELL #:		A 1	RRCID -> 027598		COMPL. DATE 03/09/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2070 N	2025	-0-	-45	B	-0-	2025 2		N	-0-		-0-
07	2139 N	2085	-0-	-54	B	-0-	2085 2		N	-0-		-0-
08	2170 N	2157	-0-	-13	B	-0-	2157 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2040 N	1067	-0-	-973	B	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
10	2077 N	1807	-0-	-270	B	-0-	1807 2		N	-0-		-0-
11	2100 N	1658	-0-	-442	B	-0-	1658 2		N	-0-		-0-

HITCH		WELL #:		C 1	RRCID -> 027599		COMPL. DATE 02/11/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2850 N	2842	-0-	-8	B	-0-	2842 2		N	-0-		-0-
07	3165 N	3165	-0-	-0-	B	-0-	3165 2		N	-0-		-0-
08	3184 N	3184	-0-	-0-	B	-0-	3184 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2850 N	1309	-0-	-1541	B	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
10	3257 N	3257	-0-	-0-	B	-0-	3257 2		N	-0-		-0-
11	3090 N	3022	-0-	-68	B	-0-	3022 2		N	-0-		-0-

HITCH		WELL #:		D 1	RRCID -> 027600		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1830 N	1688	-0-	-142	B	-0-	1688 2		N	-0-		-0-
07	1860 N	1776	-0-	-84	B	-0-	1776 2		N	-0-		-0-
08	1829 N	1772	-0-	-57	B	-0-	1772 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1680 N	939	-0-	-741	B	-0-	939 2		N	-0-		-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0-	B	-0-	1973 2		N	-0-		-0-
*11	1782 N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1782 2		N	-0-		-0-

HITCH		WELL #:		E 1	RRCID -> 027601		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2595 - 2736
06	2340 N	2109	-0-	-231	B	-0-	2109 2		N	-0-		-0-
07	2325 N	2163	-0-	-162	B	-0-	2163 2		N	-0-		-0-
08	2356 N	2252	-0-	-104	B	-0-	2252 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2100 N	639	-0-	-1461	B	-0-	639 2		N	-0-		-0-
10	2170 N	1937	-0-	-233	B	-0-	1937 2		N	-0-		-0-
11	2190 N	1864	-0-	-326	B	-0-	1864 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON													//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218											
HITCH													WELL #: F 1		RRCID -> 027602		COMPL. DATE 05/27/1945		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	60	1	1042	2	N	-0-					-0-							
07		1147 N	902	-0-	-245 B	-0-	62	1	840	2	N	-0-					-0-							
08		1147 N	1019	-0-	-128 B	-0-	62	1	957	2	N	-0-					-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
09		1110 N	338	-0-	-772 B	-0-	60	1	278	2	N	-0-					-0-							
10		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	62	1	1010	2	N	-0-					-0-							
*11		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	60	1	967	2	N	-0-					-0-							
HITH													WELL #: 1		RRCID -> 027604		COMPL. DATE 08/19/1948		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
06		1410 N	1360	-0-	-50 B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-							
07		1426 N	1419	-0-	-7 B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-							
08		1426 N	1415	-0-	-11 B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
09		1350 N	1245	-0-	-105 B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-							
10		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-							
*11		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-							
HOBSON, A.													WELL #: 1		RRCID -> 027605		COMPL. DATE 08/17/1949		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
HORTON													WELL #: 1		RRCID -> 027608		COMPL. DATE 04/27/1948		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
06		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-							
07		682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-							
08		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
09		690 N	301	-0-	-389 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-							
10		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-							
11		750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-							
HUNGATE													WELL #: 1		RRCID -> 027610		COMPL. DATE 11/19/1951		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
06		630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-							
07		651 N	496	-0-	-155 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-							
08		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
09		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-							
10		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-							
11		630 N	559	-0-	-71 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-							
HUSSMAN													WELL #: 1		RRCID -> 027612		COMPL. DATE 04/29/1948		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
06		1650 N	1569	-0-	-81 B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-							
07		1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-							
08		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
09		1560 N	907	-0-	-653 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-							
10		2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-					-0-							
*11		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	2			N	-0-					-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
IDA		WELL #:		1	RRCID ->	027613	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	810 N	724	-0-	-86 B	-0-	724	2	N	-0-			-0-
07	837 N	684	-0-	-153 B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
08	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	720 N	345	-0-	-375 B	-0-	345	2	N	-0-			-0-
10	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2	N	-0-			-0-
*11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2	N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		O 1	RRCID ->	027615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	540 N	44	-0-	-496 B	-0-	44	1	N	-0-			-0-
07	558 N	60	-0-	-498 B	-0-	60	1	N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027619	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2520 N	2399	-0-	-121 B	-0-	2399	2	N	-0-			-0-
07	2542 N	2404	-0-	-138 B	-0-	2404	2	N	-0-			-0-
08	2480 N	2427	-0-	-53 B	-0-	2427	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2400 N	2146	-0-	-254 B	-0-	2146	2	N	-0-			-0-
10	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	2	N	-0-			-0-
*11	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	2	N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		W 1	RRCID ->	027621	COMPL. DATE	11/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2520 N	1976	-0-	-544 B	-0-	1976	2	N	-0-			-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2	N	-0-			-0-
08	2511 N	2137	-0-	-374 B	-0-	2137	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1980 N	784	-0-	-1196 B	-0-	784	2	N	-0-			-0-
10	2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827	2	N	-0-			-0-
*11	2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	2	N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		X 1	RRCID ->	027622	COMPL. DATE	12/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1500 N	1439	-0-	-61 B	-0-	1439	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1408	-0-	-80 B	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
08	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1440 N	1218	-0-	-222 B	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
10	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1436	-0-	-34 B	-0-	1436	2	N	-0-			-0-

JANET		WELL #:		1	RRCID ->	027624	COMPL. DATE	07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	690 N	664	-0-	-26 B	-0-	664	2	N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2	N	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	660 N	471	-0-	-189 B	-0-	471	2	N	-0-			-0-
10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2	N	-0-			-0-
*11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
JASTED		WELL #:		1	RRCID ->	027626	COMPL. DATE	11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	720 N	672	-0-	-48 B	-0-	672	2	N	-0-		-0-
07	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642	2	N	-0-		-0-
08	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	386	-0-	-274 B	-0-	386	2	N	-0-		-0-
10	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2	N	-0-		-0-
*11	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2	N	-0-		-0-

JEF		WELL #:		1	RRCID ->	027627	COMPL. DATE	10/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	3030 N	2315	-0-	-715 B	-0-	280	1	N	-0-		-0-
07	3495 N	3495	-0-	-0- B	-0-	434	1	N	-0-		-0-
08	3534 N	3103	-0-	-431 B	-0-	434	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2310 N	1815	-0-	-495 B	-0-	414	1	N	-0-		-0-
10	3503 N	3438	-0-	-65 B	-0-	434	1	N	-0-		-0-
11	3000 N	2273	-0-	-727 B	-0-	294	1	N	-0-		-0-

KEENER		WELL #:		1	RRCID ->	027629	COMPL. DATE	12/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2	N	-0-		-0-
07	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2	N	-0-		-0-
08	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	222	-0-	-198 B	-0-	222	2	N	-0-		-0-
10	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2	N	-0-		-0-
11	360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324	2	N	-0-		-0-

KNOUFF		WELL #:		1	RRCID ->	027632	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728	2	N	-0-		-0-
07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2	N	-0-		-0-
08	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	720 N	335	-0-	-385 B	-0-	335	2	N	-0-		-0-
10	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2	N	-0-		-0-
11	750 N	727	-0-	-23 B	-0-	727	2	N	-0-		-0-

KNUDT		WELL #:		1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	690 N	392	-0-	-298 B	-0-	392	2	N	-0-		-0-
07	682 N	421	-0-	-261 B	-0-	421	2	N	-0-		-0-
08	558 N	413	-0-	-145 B	-0-	413	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	315	-0-	-75 B	-0-	315	2	N	-0-		-0-
10	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2	N	-0-		-0-
*11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2	N	-0-		-0-

KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	027634	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	810 N	777	-0-	-33 B	-0-	777	2	N	-0-		-0-
07	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786	2	N	-0-		-0-
08	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	283	-0-	-497 B	-0-	283	2	N	-0-		-0-
10	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2	N	-0-		-0-
*11	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LANA		WELL #:		1	RRCID ->	027636	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		660 N	598	-0-	-62 B	-0-	598 2			N	-0-			-0-
07		651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576 2			N	-0-			-0-
08		620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		600 N	402	-0-	-198 B	-0-	402 2			N	-0-			-0-
10		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2			N	-0-			-0-
*11		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2			N	-0-			-0-

LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	2780 -	3115	
06		2730 N	2571	-0-	-159 B	-0-	540 1	2031 2		N	-0-			-0-
07		2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	558 1	1916 2		N	-0-			-0-
08		2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	558 1	2089 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2580 N	1486	-0-	-1094 B	-0-	540 1	946 2		N	-0-			-0-
10		2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	558 1	2207 2		N	-0-			-0-
11		2550 N	2389	-0-	-161 B	-0-	540 1	1849 2		N	-0-			-0-

LARS		WELL #:		1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		1290 N	1282	-0-	-8 B	-0-	1282 2			N	-0-			-0-
07		1271 N	1216	-0-	-55 B	-0-	1216 2			N	-0-			-0-
08		1333 N	1332	-0-	-1 B	-0-	1332 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1290 N	778	-0-	-512 B	-0-	778 2			N	-0-			-0-
10		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 2			N	-0-			-0-
*11		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 2			N	-0-			-0-

LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		1110 N	1044	-0-	-66 B	-0-	1044 2			N	-0-			-0-
07		1054 N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011 2			N	-0-			-0-
08		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1050 N	419	-0-	-631 B	-0-	419 2			N	-0-			-0-
10		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 2			N	-0-			-0-
*11		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 2			N	-0-			-0-

LEAH		WELL #:		1	RRCID ->	027642	COMPL. DATE	11/05/2018	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2802 -	2904	
06		1710 N	1651	-0-	-59 B	-0-	1651 2			N	-0-			-0-
07		1736 N	1690	-0-	-46 B	-0-	1690 2			N	-0-			-0-
08		1736 N	1678	-0-	-58 B	-0-	1678 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1650 N	1096	-0-	-554 B	-0-	1096 2			N	-0-			-0-
10		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787 2			N	-0-			-0-
*11		1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646 2			N	-0-			-0-

LEMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087 2			N	-0-			-0-
07		2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 2			N	-0-			-0-
08		2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2100 N	1654	-0-	-446 B	-0-	1654 2			N	-0-			-0-
10		2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308 2			N	-0-			-0-
11		2130 N	2093	-0-	-37 B	-0-	2093 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LENORA				WELL #:	1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 N	390	-0-	-60 B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
07	434 N	355	-0-	-79 B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
08	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	254	-0-	-136 B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
10	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-			-0-
*11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-			-0-

LERA				WELL #:	1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	6216 N	6216	-0-	-0- B	-0-	6216	2			N	-0-			-0-
07	6479 N	5433	-0-	-1046 B	-0-	5433	2			N	-0-			-0-
08	6489 N	6489	-0-	-0- B	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	6758 N	6758	-0-	-0- B	-0-	6758	2			N	-0-			-0-
10	5425 N	4030	-0-	-1395 B	-0-	4030	2			N	-0-			-0-
*11	6736 N	6736	-0-	-0- B	-0-	6736	2			N	-0-			-0-

LEXA				WELL #:	1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1110 N	1024	-0-	-86 B	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
07	1085 N	1028	-0-	-57 B	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1020 N	454	-0-	-566 B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
*11	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-			-0-

LING				WELL #:	1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2896 -	2930	
06	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-

LOGSDON				WELL #:	1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2010 N	1997	-0-	-13 B	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
07	2170 N	2138	-0-	-32 B	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
08	2232 N	2191	-0-	-41 B	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2010 N	1224	-0-	-786 B	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
10	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
11	2130 N	2073	-0-	-57 B	-0-	2073	2			N	-0-			-0-

LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	027650	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	2			N	-0-			-0-
07	2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	294	1	2380	2	N	-0-			-0-
08	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	311	1	2364	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2220 N	1195	-0-	-1025 B	-0-	133	1	1062	2	N	-0-			-0-
10	2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	319	1	2459	2	N	-0-			-0-
*11	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	310	1	2289	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
LOUISE				WELL #: 3	RRCID -> 027652	COMPL. DATE 10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	690 N	630	-0-	-60 B	-0-	630 2	N	-0-	-0-	
07	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2	N	-0-	-0-	
08	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	280	-0-	-350 B	-0-	280 2	N	-0-	-0-	
10	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2	N	-0-	-0-	
11	630 N	538	-0-	-92 B	-0-	538 2	N	-0-	-0-	

LOUISE				WELL #: 4	RRCID -> 027653	COMPL. DATE 10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	390 N	307	-0-	-83 B	-0-	307 2	N	-0-	-0-	
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-	-0-	
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	161	-0-	-139 B	-0-	161 2	N	-0-	-0-	
10	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-	-0-	
11	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250 2	N	-0-	-0-	

LUCK				WELL #: A 1	RRCID -> 027654	COMPL. DATE 08/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2640 N	2612	-0-	-28 B	-0-	2612 2	N	-0-	-0-	
07	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676 2	N	-0-	-0-	
08	2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2610 N	1229	-0-	-1381 B	-0-	1229 2	N	-0-	-0-	
10	2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903 2	N	-0-	-0-	
*11	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841 2	N	-0-	-0-	

LUCK				WELL #: C 1	RRCID -> 027656	COMPL. DATE 09/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2250 N	2124	-0-	-126 B	-0-	2124 2	N	-0-	-0-	
07	2170 N	2139	-0-	-31 B	-0-	2139 2	N	-0-	-0-	
08	2201 N	2112	-0-	-89 B	-0-	2112 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2130 N	994	-0-	-1136 B	-0-	994 2	N	-0-	-0-	
10	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423 2	N	-0-	-0-	
*11	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242 2	N	-0-	-0-	

LULA				WELL #: 1	RRCID -> 027657	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3231 - 3259	
06	1020 N	958	-0-	-62 B	-0-	958 2	N	-0-	-0-	
07	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 2	N	-0-	-0-	
08	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	960 N	503	-0-	-457 B	-0-	503 2	N	-0-	-0-	
10	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 2	N	-0-	-0-	
*11	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 2	N	-0-	-0-	

LUNDE				WELL #: 1	RRCID -> 027658	COMPL. DATE 09/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2760 N	2485	-0-	-275 B	-0-	2485 2	N	-0-	-0-	
07	2728 N	2405	-0-	-323 B	-0-	2405 2	N	-0-	-0-	
08	2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2490 N	1309	-0-	-1181 B	-0-	1309 2	N	-0-	-0-	
10	2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981 2	N	-0-	-0-	
*11	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON													//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
LUTH													WELL #: 1H		RRCID -> 027659		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 2715 - 4521	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06		600 N	1004	-0-	404 B	-9366	286	1	718	2	N	-0-						-0-				
07		620 N	261	-0-	-359 B	-9366	130	1	131	2	N	-0-						-0-				
08		992 N	992	-0-	-0- B	-9366	260	1	732	2	N	-0-						-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-4938	CANCELLED UNDERAGE ->		-4428														
09		990 N	1911	-0-	921 B	-4017	390	1	1521	2	N	-0-						-0-				
10		248 N	1333	-0-	1085 B	-2932	403	1	930	2	N	-0-						-0-				
11		960 N	888	-0-	-72 B	-2932	390	1	498	2	N	-0-						-0-				
MANER													WELL #: 1		RRCID -> 027660		COMPL. DATE 10/04/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-						-0-				
07		403 N	255	-0-	-148 B	-0-	255	2			N	-0-						-0-				
08		434 N	198	-0-	-236 B	-0-	198	2			N	-0-						-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
09		360 N	208	-0-	-152 B	-0-	208	2			N	-0-						-0-				
10		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-						-0-				
*11		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-						-0-				
MARGA													WELL #: 1		RRCID -> 027661		COMPL. DATE 10/23/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-						-0-				
07		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-						-0-				
08		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-						-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
09		690 N	286	-0-	-404 B	-0-	286	2			N	-0-						-0-				
10		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-						-0-				
*11		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-						-0-				
MATH													WELL #: 1		RRCID -> 027662		COMPL. DATE 10/30/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		2520 N	2431	-0-	-89 B	-0-	4	1	2427	2	N	-0-						-0-				
07		2635 N	2503	-0-	-132 B	-0-	2503	2			N	-0-						-0-				
08		2542 N	2512	-0-	-30 B	-0-	2512	2			N	-0-						-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
09		2430 N	1687	-0-	-743 B	-0-	14	1	1673	2	N	-0-						-0-				
10		2511 N	2486	-0-	-25 B	-0-	54	1	2432	2	N	-0-						-0-				
*11		2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	52	1	2477	2	N	-0-						-0-				
MAUDIE -A-													WELL #: 1		RRCID -> 027663		COMPL. DATE 11/01/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-						-0-				
07		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-						-0-				
08		620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586	2			N	-0-						-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
09		600 N	485	-0-	-115 B	-0-	485	2			N	-0-						-0-				
10		620 N	435	-0-	-185 B	-0-	435	2			N	-0-						-0-				
*11		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-						-0-				
MCILRATH													WELL #: 1		RRCID -> 027664		COMPL. DATE 05/18/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		2190 N	1844	-0-	-346 B	-0-	1844	2			N	-0-						-0-				
07		2077 N	1690	-0-	-387 B	-0-	1690	2			N	-0-						-0-				
08		2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	2			N	-0-						-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
09		1830 N	922	-0-	-908 B	-0-	922	2			N	-0-						-0-				
10		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	2			N	-0-						-0-				
*11		2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	2			N	-0-						-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MERRILL		WELL #:		2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 2		N	-0-			-0-
07		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 2		N	-0-			-0-
08		1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1560 N	856	-0-	-704 B	-0-	856 2		N	-0-			-0-
10		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 2		N	-0-			-0-
*11		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 2		N	-0-			-0-

MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		3300 N	2968	-0-	-332 B	-0-	2968 2		N	-0-			-0-
07		3131 N	2554	-0-	-577 B	-0-	2554 2		N	-0-			-0-
08		3336 N	3336	-0-	-0- B	-0-	3336 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2970 N	1257	-0-	-1713 B	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
10		3526 N	3526	-0-	-0- B	-0-	3526 2		N	-0-			-0-
11		3240 N	3152	-0-	-88 B	-0-	3152 2		N	-0-			-0-

MIKE		WELL #:		2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		870 N	768	-0-	-102 B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
07		806 N	559	-0-	-247 B	-0-	559 2		N	-0-			-0-
08		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		780 N	329	-0-	-451 B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
10		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
*11		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 2		N	-0-			-0-

MINNIE, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		5599 N	5599	-0-	-0- B	-0-	5599 2		N	-0-			-0-
07		5724 N	5724	-0-	-0- B	-0-	5724 2		N	-0-			-0-
08		5749 N	5749	-0-	-0- B	-0-	5749 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		5610 N	2001	-0-	-3609 B	-0-	2001 2		N	-0-			-0-
10		6976 N	6976	-0-	-0- B	-0-	6976 2		N	-0-			-0-
*11		6047 N	6047	-0-	-0- B	-0-	6047 2		N	-0-			-0-

MISSIE		WELL #:		1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
07		558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
08		527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		480 N	263	-0-	-217 B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
10		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-			-0-
*11		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2		N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		690 N	643	-0-	-47 B	-0-	643 2		N	-0-			-0-
07		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2		N	-0-			-0-
08		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		630 N	316	-0-	-314 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
10		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2		N	-0-			-0-
11		690 N	632	-0-	-58 B	-0-	632 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MURRELL, C.				WELL #:	1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2400 N	2323	-0-	-77 B	-0-	2323	2	N	-0-			-0-
07	2418 N	2392	-0-	-26 B	-0-	2392	2	N	-0-			-0-
08	2418 N	2403	-0-	-15 B	-0-	2403	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2310 N	2237	-0-	-73 B	-0-	2237	2	N	-0-			-0-
10	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	2	N	-0-			-0-
*11	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2	N	-0-			-0-

MYDA				WELL #:	2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	960 N	897	-0-	-63 B	-0-	897	2	N	-0-			-0-
07	961 N	948	-0-	-13 B	-0-	948	2	N	-0-			-0-
08	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	822	-0-	-78 B	-0-	822	2	N	-0-			-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
*11	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2	N	-0-			-0-

NANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454	2	N	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2	N	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	280	-0-	-170 B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
10	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2	N	-0-			-0-
*11	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2	N	-0-			-0-

NORA				WELL #:	1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2	N	-0-			-0-
07	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	2	N	-0-			-0-
08	2232 N	1775	-0-	-457 B	-0-	1775	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1950 N	876	-0-	-1074 B	-0-	876	2	N	-0-			-0-
10	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519	2	N	-0-			-0-
*11	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	2	N	-0-			-0-

NORTHWEST				WELL #:	1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ORTON				WELL #:	1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	600 N	547	-0-	-53 B	-0-	547	2	N	-0-			-0-
07	589 N	468	-0-	-121 B	-0-	468	2	N	-0-			-0-
08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	231	-0-	-309 B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2	N	-0-			-0-
*11	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 027688 COMPL. DATE 04/28/1945 TOTAL DEPTH 2979 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 2		N	-0-		-0-
07	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205 2		N	-0-		-0-
08	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	117	-0-	-123 B	-0-	117 2		N	-0-		-0-
10	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2		N	-0-		-0-
11	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 2		N	-0-		-0-

OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	960 N	959	-0-	-1 B	-0-	959 2		N	-0-		-0-
07	992 N	990	-0-	-2 B	-0-	990 2		N	-0-		-0-
08	992 N	989	-0-	-3 B	-0-	989 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	912	-0-	-48 B	-0-	912 2		N	-0-		-0-
10	992 N	944	-0-	-48 B	-0-	944 2		N	-0-		-0-
11	960 N	905	-0-	-55 B	-0-	905 2		N	-0-		-0-

PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197											
06	2130 N	1793	-0-	-337 B	-0-	1793 2		N	-0-		-0-
07	2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619 2		N	-0-		-0-
08	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1800 N	1650	-0-	-150 B	-0-	1650 2		N	-0-		-0-
10	2604 N	2393	-0-	-211 B	-0-	2393 2		N	-0-		-0-
*11	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409 2		N	-0-		-0-

PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	810 N	746	-0-	-64 B	-0-	746 2		N	-0-		-0-
07	806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745 2		N	-0-		-0-
08	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	732	-0-	-18 B	-0-	732 2		N	-0-		-0-
10	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2		N	-0-		-0-
*11	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2		N	-0-		-0-

PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	1620 N	1560	-0-	-60 B	-0-	60 1	1500 2	N	-0-		-0-
07	1674 N	1624	-0-	-50 B	-0-	62 1	1562 2	N	-0-		-0-
08	1643 N	1636	-0-	-7 B	-0-	62 1	1574 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1560 N	1379	-0-	-181 B	-0-	26 1	1353 2	N	-0-		-0-
10	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	4 1	1635 2	N	-0-		-0-
11	1590 N	1559	-0-	-31 B	-0-	1559 2		N	-0-		-0-

PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	540 S	525	-0-	-15 B	-0-	120 1	405 2	N	-0-		-0-
07	558 S	547	-0-	-11 B	-0-	124 1	423 2	N	-0-		-0-
08	558 S	545	-0-	-13 B	-0-	124 1	421 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 S	428	-0-	-112 B	-0-	52 1	376 2	N	-0-		-0-
10	558 S	436	-0-	-122 B	-0-	8 1	428 2	N	-0-		-0-
11	540 S	413	-0-	-127 B	-0-	413 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PHILLIPS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027698	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1056	-0-	-339 B	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
08		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
10		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 2		N	-0-			-0-
11		1290 N	1234	-0-	-56 B	-0-	1234 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027699	COMPL. DATE	05/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		3480 N	2837	-0-	-643 B	-0-	325 1	2512 2	N	-0-			-0-
07		3503 N	2057	-0-	-1446 B	-0-	208 1	1849 2	N	-0-			-0-
08		3255 N	3255	-0-	-0- B	-0-	351 1	2904 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4651 N	4651	-0-	-0- B	-0-	390 1	4261 2	N	-0-			-0-
10		4238 N	4238	-0-	-0- B	-0-	364 1	3874 2	N	-0-			-0-
*11		4489 N	4489	-0-	-0- B	-0-	390 1	4099 2	N	-0-			-0-

PIERRE		WELL #:		1	RRCID ->	027700	COMPL. DATE	06/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		3000 N	2374	-0-	-626 B	-0-	560 1	1814 2	N	-0-			-0-
07		4061 #	1941	-0-	-2120 B	-2120	364 1	1577 2	N	-0-			-0-
08		4061 #	1433	-0-	-2628 B	-4748	560 1	873 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4748									
09		3930 #	3341	-0-	-589 B	-5337	672 1	2669 2	N	-0-			-0-
10		4061 #	3900	-0-	-161 B	-5498	868 1	3032 2	N	-0-			-0-
11		3930 #	3696	-0-	-234 B	-5732	840 1	2856 2	N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		A 1	RRCID ->	027705	COMPL. DATE	09/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		792 S	792	-0-	-0- B	-0-	792 2		N	-0-			-0-
07		971 S	971	-0-	-0- B	-0-	971 2		N	-0-			-0-
08		899 S	802	-0-	-97 B	-0-	802 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		780 S	383	-0-	-397 B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
10		1026 S	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
*11		997 S	997	-0-	-0- B	-0-	997 2		N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		C 1	RRCID ->	027706	COMPL. DATE	04/28/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		780 N	681	-0-	-99 B	-0-	681 2		N	-0-			-0-
07		775 N	694	-0-	-81 B	-0-	694 2		N	-0-			-0-
08		713 N	690	-0-	-23 B	-0-	690 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		690 N	591	-0-	-99 B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
10		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-			-0-
*11		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2		N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		E 1	RRCID ->	027707	COMPL. DATE	07/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2		N	-0-			-0-
07		868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 2		N	-0-			-0-
08		868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		840 N	820	-0-	-20 B	-0-	820 2		N	-0-			-0-
10		868 N	845	-0-	-23 B	-0-	845 2		N	-0-			-0-
11		810 N	546	-0-	-264 B	-0-	546 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
//CONT.// 760218													
PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 2		N	-0-			-0-
07		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
08		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1890 N	1469	-0-	-421 B	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
10		1922 N	1902	-0-	-20 B	-0-	1902 2		N	-0-			-0-
*11		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938 2		N	-0-			-0-

PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	27 1	1034 2	N	-0-			-0-
07		1209 N	1089	-0-	-120 B	-0-	19 1	1070 2	N	-0-			-0-
08		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	33 1	1228 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1050 N	623	-0-	-427 B	-0-	6 1	617 2	N	-0-			-0-
10		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	30 1	1237 2	N	-0-			-0-
*11		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	29 1	1379 2	N	-0-			-0-

PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026													
06		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	840 1	104 2	N	-0-			-0-
07		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	868 1	160 2	N	-0-			-0-
08		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	868 1	272 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	840 1	231 2	N	-0-			-0-
10		1023 N	870	-0-	-153 B	-0-	868 1	2 2	N	-0-			-0-
11		1110 N	840	-0-	-270 B	-0-	840 1		N	-0-			-0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		420 N	355	-0-	-65 B	-0-	52 1	303 2	N	-0-			-0-
07		589 N	173	-0-	-416 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
08		372 N	144	-0-	-228 B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		360 N	46	-0-	-314 B	-0-	14 1	32 2	N	-0-			-0-
10		186 N	128	-0-	-58 B	-0-	54 1	74 2	N	-0-			-0-
11		150 N	113	-0-	-37 B	-0-	30 1	83 2	N	-0-			-0-

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872													
06		3420 N	3212	-0-	-208 B	-0-	3212 2		N	-0-			-0-
07		3472 N	3351	-0-	-121 B	-0-	3351 2		N	-0-			-0-
08		3441 N	3326	-0-	-115 B	-0-	3326 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3210 N	1762	-0-	-1448 B	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
10		3520 N	3520	-0-	-0- B	-0-	3520 2		N	-0-			-0-
*11		3233 N	3233	-0-	-0- B	-0-	3233 2		N	-0-			-0-

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		4140 N	3669	-0-	-471 B	-0-	3669 2		N	-0-			-0-
07		4464 N	2854	-0-	-1610 B	-0-	2854 2		N	-0-			-0-
08		4806 N	4806	-0-	-0- B	-0-	4806 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		4491 N	4491	-0-	-0- B	-0-	4491 2		N	-0-			-0-
10		3675 N	3675	-0-	-0- B	-0-	3675 2		N	-0-			-0-
11		4650 N	602	-0-	-4048 B	-0-	602 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
REID				WELL #:	1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424 2	N	-0-	-0-			
07	2449 N	2155	-0-	-294 B	-0-	2155 2	N	-0-	-0-			
08	2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	2781 2	N	-0-	-0-			
10	2170 N	2169	-0-	-1 B	-0-	2169 2	N	-0-	-0-			
11	2850 N	489	-0-	-2361 B	-0-	489 2	N	-0-	-0-			

RIFFE				WELL #:	1	RRCID ->	027725	COMPL. DATE	07/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469 2	N	-0-	-0-			
07	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2	N	-0-	-0-			
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	480 N	266	-0-	-214 B	-0-	266 2	N	-0-	-0-			
10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-	-0-			
*11	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-	-0-			

RIZPAH				WELL #:	1	RRCID ->	027728	COMPL. DATE	07/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1860 N	1665	-0-	-195 B	-0-	1665 2	N	-0-	-0-			
07	1829 N	1616	-0-	-213 B	-0-	1616 2	N	-0-	-0-			
08	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1680 N	880	-0-	-800 B	-0-	880 2	N	-0-	-0-			
10	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030 2	N	-0-	-0-			
*11	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 2	N	-0-	-0-			

ROSALIND				WELL #:	1	RRCID ->	027729	COMPL. DATE	10/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-	-0-			
07	372 N	275	-0-	-97 B	-0-	275 2	N	-0-	-0-			
08	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	390 N	152	-0-	-238 B	-0-	152 2	N	-0-	-0-			
10	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-	-0-			
*11	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-	-0-			

ROUCH				WELL #:	1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	540 N	490	-0-	-50 B	-0-	490 2	N	-0-	-0-			
07	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2	N	-0-	-0-			
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	480 N	263	-0-	-217 B	-0-	263 2	N	-0-	-0-			
10	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-	-0-			
*11	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-	-0-			

RUNYAN				WELL #:	1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-	-0-			
07	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-	-0-			
08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	390 N	241	-0-	-149 B	-0-	241 2	N	-0-	-0-			
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-	-0-			
*11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-	-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SAME				WELL #:	1	RRCID ->	027735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1380 N	1302	-0-	-78 B	-0-	1302	2			N	-0-				-0-
07	1426 N	1309	-0-	-117 B	-0-	1309	2			N	-0-				-0-
08	1426 N	1375	-0-	-51 B	-0-	1375	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1290 N	823	-0-	-467 B	-0-	823	2			N	-0-				-0-
10	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-				-0-
*11	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2			N	-0-				-0-

SANDEFER				WELL #:	1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	750 N	234	-0-	-516 B	-0-	234	2			N	-0-				-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	119	1	947	2	N	-0-				-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	177	1	1381	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	166	1	1705	2	N	-0-				-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	178	1	1795	2	N	-0-				-0-
11	1500 N	1287	-0-	-213 B	-0-	158	1	1129	2	N	-0-				-0-

SCHULBERG				WELL #:	1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	450 N	421	-0-	-29 B	-0-	421	2			N	-0-				-0-
07	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-				-0-
08	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367	2			N	-0-				-0-
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-				-0-
*11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-				-0-

SEATON				WELL #:	1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	2340 N	1738	-0-	-602 B	-0-	1738	2			N	-0-				-0-
07	2790 N	1152	-0-	-1638 B	-0-	1152	2			N	-0-				-0-
08	2666 N	2134	-0-	-532 B	-0-	2134	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	2			N	-0-				-0-
10	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	2			N	-0-				-0-
11	2070 N	339	-0-	-1731 B	-0-	339	2			N	-0-				-0-

SHER				WELL #:	1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SIMONE				WELL #:	1	RRCID ->	027747	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	750 N	589	-0-	-161 B	-0-	589	2			N	-0-				-0-
07	930 N	447	-0-	-483 B	-0-	447	2			N	-0-				-0-
08	868 N	725	-0-	-143 B	-0-	725	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-				-0-
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-				-0-
11	690 N	156	-0-	-534 B	-0-	156	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SIMONSON		WELL #:		1	RRCID ->	027748	COMPL. DATE	12/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2	N	-0-			-0-
07		744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736 2	N	-0-			-0-
08		744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		690 N	598	-0-	-92 B	-0-	598 2	N	-0-			-0-
10		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 2	N	-0-			-0-
*11		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2	N	-0-			-0-

SLOAN		WELL #:		1	RRCID ->	027749	COMPL. DATE	03/30/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	16 1	164 2	N	-0-		-0-
10		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	29 1	327 2	N	-0-		-0-
*11		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	21 1	185 2	N	-0-		-0-

SMOKEY		WELL #:		1	RRCID ->	027751	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2679 - 2870	
06		3240 N	2923	-0-	-317 B	-0-	2923 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2784	-0-	-316 B	-0-	2784 2	N	-0-			-0-
08		3188 N	3188	-0-	-0- B	-0-	3188 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2910 N	2046	-0-	-864 B	-0-	2046 2	N	-0-			-0-
10		3347 N	3347	-0-	-0- B	-0-	3347 2	N	-0-			-0-
*11		3091 N	3091	-0-	-0- B	-0-	3091 2	N	-0-			-0-

SQUINT		WELL #:		1	RRCID ->	027753	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

STEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	027754	COMPL. DATE	04/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		2130 N	2070	-0-	-60 B	-0-	2070 2	N	-0-			-0-
07		2201 N	2092	-0-	-109 B	-0-	2092 2	N	-0-			-0-
08		2108 N	2071	-0-	-37 B	-0-	2071 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2070 N	1677	-0-	-393 B	-0-	1677 2	N	-0-			-0-
10		2077 N	2045	-0-	-32 B	-0-	2045 2	N	-0-			-0-
11		2010 N	1912	-0-	-98 B	-0-	1912 2	N	-0-			-0-

STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	027755	COMPL. DATE	01/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 2	N	-0-			-0-
07		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 2	N	-0-			-0-
08		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1380 N	1208	-0-	-172 B	-0-	1208 2	N	-0-			-0-
10		1395 N	1370	-0-	-25 B	-0-	1370 2	N	-0-			-0-
11		1320 N	1304	-0-	-16 B	-0-	1304 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STOFER				WELL #:	1	RRCID ->	027757	COMPL. DATE	09/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		1350 N	1274	-0-	-76 B	-0-	1274 2			N	-0-	-0-
07		1271 N	1207	-0-	-64 B	-0-	1207 2			N	-0-	-0-
08		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1260 N	614	-0-	-646 B	-0-	614 2			N	-0-	-0-
10		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 2			N	-0-	-0-
*11		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 2			N	-0-	-0-

SUE				WELL #:	1	RRCID ->	027758	COMPL. DATE	10/06/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		1200 N	1103	-0-	-97 B	-0-	1103 2			N	-0-	-0-
07		1147 N	743	-0-	-404 B	-0-	743 2			N	-0-	-0-
08		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1110 N	279	-0-	-831 B	-0-	279 2			N	-0-	-0-
10		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 2			N	-0-	-0-
11		1170 N	1154	-0-	-16 B	-0-	1154 2			N	-0-	-0-

SUMNER				WELL #:	1	RRCID ->	027759	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		1410 N	1243	-0-	-167 B	-0-	1243 2			N	-0-	-0-
07		1426 N	1339	-0-	-87 B	-0-	1339 2			N	-0-	-0-
08		1364 N	1307	-0-	-57 B	-0-	1307 2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1230 N	851	-0-	-379 B	-0-	851 2			N	-0-	-0-
10		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 2			N	-0-	-0-
*11		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 2			N	-0-	-0-

SWENY				WELL #:	1	RRCID ->	027760	COMPL. DATE	10/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		990 N	989	-0-	-1 B	-0-	989 2			N	-0-	-0-
07		1023 N	1008	-0-	-15 B	-0-	1008 2			N	-0-	-0-
08		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 2			N	-0-	-0-
10		1023 N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011 2			N	-0-	-0-
11		990 N	163	-0-	-827 B	-0-	163 2			N	-0-	-0-

TERRELL				WELL #:	1	RRCID ->	027762	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		930 N	282	-0-	-648 B	-0-	282 2			N	-0-	-0-
07		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	154 1	1222 2		N	-0-	-0-
08		1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	213 1	1653 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	224 1	2298 2		N	-0-	-0-
10		2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	225 1	2276 2		N	-0-	-0-
*11		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	232 1	1649 2		N	-0-	-0-

TINA				WELL #:	1	RRCID ->	027766	COMPL. DATE	07/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 2			N	-0-	-0-
07		2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440 2			N	-0-	-0-
08		2759 N	2493	-0-	-266 B	-0-	2493 2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3000 N	3013	-0-	13 B	-0-	3013 2			N	-0-	-0-
10		2888 N	2875	-0-	-13 B	-0-	2875 2			N	-0-	-0-
*11		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612 2			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TORP				WELL #:	1	RRCID ->	027767	COMPL. DATE	06/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1140 N	1072	-0-	-68 B	-0-	1072	2	N	-0-		-0-	
07	1054 N	1037	-0-	-17 B	-0-	1037	2	N	-0-		-0-	
08	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	588	-0-	-492 B	-0-	588	2	N	-0-		-0-	
10	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2	N	-0-		-0-	
*11	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2	N	-0-		-0-	

TRUDY				WELL #:	1	RRCID ->	027768	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1500 N	1407	-0-	-93 B	-0-	1407	2	N	-0-		-0-	
07	1426 N	1374	-0-	-52 B	-0-	1374	2	N	-0-		-0-	
08	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N	580	-0-	-830 B	-0-	580	2	N	-0-		-0-	
10	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2	N	-0-		-0-	
*11	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2	N	-0-		-0-	

TRUMBELL				WELL #:	1	RRCID ->	027769	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2	N	-0-		-0-	
07	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2	N	-0-		-0-	
08	1860 N	1580	-0-	-280 B	-0-	1580	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1650 N	745	-0-	-905 B	-0-	745	2	N	-0-		-0-	
10	1643 N	1535	-0-	-108 B	-0-	1535	2	N	-0-		-0-	
11	1530 N	1276	-0-	-254 B	-0-	1276	2	N	-0-		-0-	

TWO GOOD				WELL #:	1	RRCID ->	027770	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2	N	-0-		-0-	
07	1240 N	1153	-0-	-87 B	-0-	1153	2	N	-0-		-0-	
08	1240 N	1236	-0-	-4 B	-0-	1236	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1170 N	440	-0-	-730 B	-0-	440	2	N	-0-		-0-	
10	1147 N	1138	-0-	-9 B	-0-	1138	2	N	-0-		-0-	
*11	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2	N	-0-		-0-	

VANDERPLOEG				WELL #:	1	RRCID ->	027771	COMPL. DATE	08/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2	N	-0-		-0-	
07	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2	N	-0-		-0-	
08	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2	N	-0-		-0-	
10	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2	N	-0-		-0-	
11	870 N	549	-0-	-321 B	-0-	549	2	N	-0-		-0-	

VAU				WELL #:	1	RRCID ->	027772	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	4440 N	3907	-0-	-533 B	-0-	3907	2	N	-0-		-0-	
07	4712 N	3308	-0-	-1404 B	-0-	3308	2	N	-0-		-0-	
08	5139 N	5139	-0-	-0- B	-0-	5139	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4724 N	4724	-0-	-0- B	-0-	4724	2	N	-0-		-0-	
10	3879 N	3879	-0-	-0- B	-0-	3879	2	N	-0-		-0-	
11	4980 N	911	-0-	-4069 B	-0-	911	2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1320 N	1196	-0-	-124 B	-0-	1196 2		N	-0-			-0-
07		1364 N	999	-0-	-365 B	-0-	999 2		N	-0-			-0-
08		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
10		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196 2		N	-0-			-0-
11		1530 N	289	-0-	-1241 B	-0-	289 2		N	-0-			-0-

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848													
06		660 N	650	-0-	-10 B	-0-	650 2		N	-0-			-0-
07		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		N	-0-			-0-
08		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		660 N	306	-0-	-354 B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
10		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2		N	-0-			-0-
11		660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636 2		N	-0-			-0-

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		840 N	810	-0-	-30 B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
07		806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803 2		N	-0-			-0-
08		868 N	844	-0-	-24 B	-0-	844 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		810 N	529	-0-	-281 B	-0-	529 2		N	-0-			-0-
10		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
*11		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 2		N	-0-			-0-

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		660 N	578	-0-	-82 B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
07		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2		N	-0-			-0-
08		651 N	593	-0-	-58 B	-0-	593 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		570 N	426	-0-	-144 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
10		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2		N	-0-			-0-
*11		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		150 N	59	-0-	-91 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
07		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
08		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
10		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
*11		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WIGINTON				WELL #: C 1	RRCID -> 027784	COMPL. DATE 10/04/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	777	-0-	-33 B	-0-	777 2		N	-0-			-0-
07	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
08	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	411	-0-	-369 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
10	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 2		N	-0-			-0-
11	780 N	766	-0-	-14 B	-0-	766 2		N	-0-			-0-

WILLCLO				WELL #: 4	RRCID -> 027786	COMPL. DATE 02/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	720 N	619	-0-	-101 B	-0-	619 2		N	-0-			-0-
07	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2		N	-0-			-0-
08	713 N	659	-0-	-54 B	-0-	659 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2		N	-0-			-0-
10	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723 2		N	-0-			-0-
*11	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2		N	-0-			-0-

WINTER				WELL #: 1	RRCID -> 027789	COMPL. DATE 05/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	990 N	761	-0-	-229 B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
07	961 N	746	-0-	-215 B	-0-	746 2		N	-0-			-0-
08	992 N	701	-0-	-291 B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	335	-0-	-415 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
10	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2		N	-0-			-0-
11	690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684 2		N	-0-			-0-

WITT				WELL #: C 1	RRCID -> 027792	COMPL. DATE 11/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	330 N	241	-0-	-89 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
07	310 N	48	-0-	-262 B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WITT				WELL #: E 1	RRCID -> 027794	COMPL. DATE 10/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	810 N	755	-0-	-55 B	-0-	755 2		N	-0-			-0-
07	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-			-0-
08	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	389	-0-	-361 B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-			-0-
11	780 N	752	-0-	-28 B	-0-	752 2		N	-0-			-0-

WITTER A				WELL #: 1	RRCID -> 027796	COMPL. DATE 04/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	660 N	589	-0-	-71 B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
07	620 N	536	-0-	-84 B	-0-	536 2		N	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	155	-0-	-445 B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		N	-0-			-0-
*11	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
WITTER B				WELL #:	4	RRCID ->	027799	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

06		690 N	639	-0-	-51 B	-0-	639	2	N	-0-		-0-	
07		651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630	2	N	-0-		-0-	
08		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		630 N	218	-0-	-412 B	-0-	218	2	N	-0-		-0-	
10		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2	N	-0-		-0-	
*11		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2	N	-0-		-0-	

WITTER B				WELL #:	5	RRCID ->	027800	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06		600 N	571	-0-	-29 B	-0-	571	2	N	-0-		-0-	
07		589 N	557	-0-	-32 B	-0-	557	2	N	-0-		-0-	
08		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		570 N	289	-0-	-281 B	-0-	289	2	N	-0-		-0-	
10		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2	N	-0-		-0-	
*11		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2	N	-0-		-0-	

WORD A				WELL #:	1	RRCID ->	027801	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06		1440 N	1422	-0-	-18 B	-0-	1422	2	N	-0-		-0-	
07		1488 N	1468	-0-	-20 B	-0-	1468	2	N	-0-		-0-	
08		1488 N	1465	-0-	-23 B	-0-	1465	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1410 N	482	-0-	-928 B	-0-	482	2	N	-0-		-0-	
10		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	2	N	-0-		-0-	
*11		1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2	N	-0-		-0-	

WOOLRIDGE				WELL #:	1	RRCID ->	027802	COMPL. DATE	08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06		390 N	263	-0-	-127 B	-0-	263	2	N	-0-		-0-	
07		310 N	188	-0-	-122 B	-0-	188	2	N	-0-		-0-	
08		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		270 N	122	-0-	-148 B	-0-	122	2	N	-0-		-0-	
10		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2	N	-0-		-0-	
*11		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2	N	-0-		-0-	

ARCHER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027931	COMPL. DATE	10/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06		1350 N	1303	-0-	-47 B	-0-	1303	2	N	-0-		-0-	
07		1364 N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309	2	N	-0-		-0-	
08		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1290 N	965	-0-	-325 B	-0-	965	2	N	-0-		-0-	
10		1302 N	1298	-0-	-4 B	-0-	1298	2	N	-0-		-0-	
*11		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2	N	-0-		-0-	

ATKINS -F-				WELL #:	1	RRCID ->	027932	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BERTHA -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027933	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
07		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2	N	-0-			-0-
08		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	251	-0-	-79 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
10		341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
11		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		9	RRCID ->	027940	COMPL. DATE	04/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		2580 N	2181	-0-	-399 B	-0-	2181 2	N	-0-			-0-
07		2635 N	2611	-0-	-24 B	-0-	2611 2	N	-0-			-0-
08		2542 N	2511	-0-	-31 B	-0-	2511 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2190 N	2174	-0-	-16 B	-0-	2174 2	N	-0-			-0-
10		2604 N	1946	-0-	-658 B	-0-	1946 2	N	-0-			-0-
11		2430 N	2029	-0-	-401 B	-0-	2029 2	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		10	RRCID ->	027941	COMPL. DATE	04/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 2	N	-0-			-0-
07		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638 2	N	-0-			-0-
08		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1590 N	1322	-0-	-268 B	-0-	1322 2	N	-0-			-0-
10		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 2	N	-0-			-0-
11		1590 N	1581	-0-	-9 B	-0-	1581 2	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		14	RRCID ->	027944	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-			-0-
07		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 2	N	-0-			-0-
08		1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 2	N	-0-			-0-
10		1116 N	1077	-0-	-39 B	-0-	1077 2	N	-0-			-0-
11		990 N	786	-0-	-204 B	-0-	786 2	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		15	RRCID ->	027945	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3043 -	3200
06		14B2 EXT	1203	-0-	1203 B	1203	1203 2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	862	-0-	862 B	2065	862 2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	719	-0-	719 B	2784	719 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		2784								
09		0	630	-0-	630 B	3414	630 2	N	-0-			-0-
10		0	571	-0-	571 B	3985	571 2	N	-0-			-0-
*11		3000 N	635	-0-	-2365 B	1620	635 2	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		16	RRCID ->	027946	COMPL. DATE	06/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	300	-0-	300 B	300	300 2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	597	-0-	597 B	897	597 2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	629	-0-	629 B	1526	629 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		1526								
09		0	666	-0-	666 B	2192	666 2	N	-0-			-0-
10		0	759	-0-	759 B	2951	759 2	N	-0-			-0-
*11		3000 N	685	-0-	-2315 B	636	685 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS KK				WELL #: 19	RRCID ->	027947	COMPL. DATE	02/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468 2		N	-0-			-0-
07		496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
08		496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
10		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
*11		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-			-0-

BONEY B				WELL #: 1	RRCID ->	027948	COMPL. DATE	10/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		2430 N	2320	-0-	-110 B	-0-	2320 2		N	-0-			-0-
07		2418 N	2357	-0-	-61 B	-0-	2357 2		N	-0-			-0-
08		2418 N	2275	-0-	-143 B	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2310 N	945	-0-	-1365 B	-0-	945 2		N	-0-			-0-
10		2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
*11		2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 2		N	-0-			-0-

BRIDWELL E				WELL #: 1	RRCID ->	027950	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
07		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
08		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		420 N	225	-0-	-195 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
10		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
*11		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		N	-0-			-0-

BROWDER C				WELL #: 1	RRCID ->	027951	COMPL. DATE	12/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1320 N	1282	-0-	-38 B	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
08		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
10		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
11		1320 N	714	-0-	-606 B	-0-	714 2		N	-0-			-0-

BUZZARD B				WELL #: 1	RRCID ->	027953	COMPL. DATE	01/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		570 N	529	-0-	-41 B	-0-	529 2		N	-0-			-0-
07		589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543 2		N	-0-			-0-
08		558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		540 N	502	-0-	-38 B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
10		558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 2		N	-0-			-0-
*11		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2		N	-0-			-0-

CARTER -C-				WELL #: 1	RRCID ->	027955	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
07		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
08		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		420 N	238	-0-	-182 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
10		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
*11		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CLUCK -H-				WELL #:	1	RRCID ->	027956	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3001 - 3200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CORINE				WELL #:	1	RRCID ->	027958	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2828 - 2921			
06	510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490	2			N	-0-				-0-
07	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-				-0-
08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	480 N	405	-0-	-75 B	-0-	405	2			N	-0-				-0-
10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-				-0-
*11	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-				-0-

CRAIG -N-				WELL #:	1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	600 N	559	-0-	-41 B	-0-	559	2			N	-0-				-0-
07	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2			N	-0-				-0-
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	570 N	288	-0-	-282 B	-0-	288	2			N	-0-				-0-
10	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-				-0-
*11	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-				-0-

DARLENE				WELL #:	1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-				-0-
07	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294	2			N	-0-				-0-
08	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-				-0-
10	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-				-0-
*11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-				-0-

DAVIS -W-				WELL #:	1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	690 N	688	-0-	-2 B	-0-	688	2			N	-0-				-0-
07	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-				-0-
08	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	690 N	384	-0-	-306 B	-0-	384	2			N	-0-				-0-
10	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-				-0-
*11	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-				-0-

DOROTHY				WELL #:	1	RRCID ->	027964	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-				-0-
07	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-				-0-
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206	2			N	-0-				-0-
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-				-0-
*11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
EVA				WELL #: 1		RRCID -> 027967		COMPL. DATE 08/24/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-				-0-
07	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-				-0-
08	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	810 N	494	-0-	-316 B	-0-	494	2			N	-0-				-0-
10	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-				-0-
11	780 N	265	-0-	-515 B	-0-	265	2			N	-0-				-0-

FREI				WELL #: 1		RRCID -> 027968		COMPL. DATE 04/23/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-				-0-
07	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-				-0-
08	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2			N	-0-				-0-
10	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-				-0-
*11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-				-0-

GIBNER -B-				WELL #: 1		RRCID -> 027970		COMPL. DATE 08/20/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	930 N	838	-0-	-92 B	-0-	838	2			N	-0-				-0-
07	930 N	852	-0-	-78 B	-0-	852	2			N	-0-				-0-
08	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	840 N	416	-0-	-424 B	-0-	416	2			N	-0-				-0-
10	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810	2			N	-0-				-0-
11	810 N	760	-0-	-50 B	-0-	760	2			N	-0-				-0-

GORMAN -B-				WELL #: 1		RRCID -> 027971		COMPL. DATE 04/13/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	930 N	919	-0-	-11 B	-0-	919	2			N	-0-				-0-
07	961 N	911	-0-	-50 B	-0-	911	2			N	-0-				-0-
08	930 N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	930 N	646	-0-	-284 B	-0-	646	2			N	-0-				-0-
10	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-				-0-
*11	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-				-0-

GUY -A-				WELL #: 1		RRCID -> 027972		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3235 - 3260					
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-				-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*11	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-				-0-

HAGAN				WELL #: 1		RRCID -> 027973		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050					
06	450 N	97	-0-	-353 B	-0-	97	2			N	-0-				-0-
07	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311	2			N	-0-				-0-
08	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-				-0-
10	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-				-0-
*11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HARDY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	2961	PERF.	2880 -	2961	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HOSPITAL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027980	COMPL. DATE	11/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	027986	COMPL. DATE	09/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-				-0-
07	992 N	324	-0-	-668 B	-0-	324	2			N	-0-				-0-
08	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330 N	239	-0-	-91 B	-0-	239	2			N	-0-				-0-
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-				-0-
*11	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-				-0-

MASON -D-				WELL #:	1	RRCID ->	027987	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-				-0-
07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-				-0-
08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360 N	190	-0-	-170 B	-0-	190	2			N	-0-				-0-
10	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-				-0-
*11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-				-0-

MEADOR -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027990	COMPL. DATE	05/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	690 N	646	-0-	-44 B	-0-	646	2			N	-0-				-0-
07	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-				-0-
08	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	615	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	660 N	351	-0-	-309 B	-0-	351	2			N	-0-				-0-
10	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-				-0-
*11	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-				-0-

MORRIS -M-				WELL #:	1	RRCID ->	027991	COMPL. DATE	09/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	3240 N	3237	-0-	-3 B	-0-	3237	2			N	-0-				-0-
07	3343 N	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	2			N	-0-				-0-
08	3342 N	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3240 N	891	-0-	-2349 B	-0-	891	2			N	-0-				-0-
10	3348 N	3290	-0-	-58 B	-0-	3290	2			N	-0-				-0-
*11	3382 N	3382	-0-	-0- B	-0-	3382	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
NOR -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027992	COMPL. DATE	10/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

ORLAND		WELL #:	1	RRCID ->	027994	COMPL. DATE	05/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859 2	N	-0-		-0-
07	899 N	882	-0-	-17	B	-0-	882 2	N	-0-		-0-
08	899 N	884	-0-	-15	B	-0-	884 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	870 N	770	-0-	-100	B	-0-	770 2	N	-0-		-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	B	-0-	920 2	N	-0-		-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	B	-0-	870 2	N	-0-		-0-

PARKER -L-		WELL #:	1	RRCID ->	027995	COMPL. DATE	04/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	810 N	801	-0-	-9	B	-0-	801 2	N	-0-		-0-
07	837 N	822	-0-	-15	B	-0-	822 2	N	-0-		-0-
08	837 N	614	-0-	-223	B	-0-	614 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	810 N	391	-0-	-419	B	-0-	391 2	N	-0-		-0-
10	837 N	419	-0-	-418	B	-0-	419 2	N	-0-		-0-
11	600 N	412	-0-	-188	B	-0-	412 2	N	-0-		-0-

PEARL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027996	COMPL. DATE	08/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1890 N	1780	-0-	-110	B	-0-	1780 2	N	-0-		-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0-	B	-0-	1897 2	N	-0-		-0-
08	1860 N	1852	-0-	-8	B	-0-	1852 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1770 N	1347	-0-	-423	B	-0-	1347 2	N	-0-		-0-
10	1983 N	1983	-0-	-0-	B	-0-	1983 2	N	-0-		-0-
*11	1814 N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814 2	N	-0-		-0-

SHERMAN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	028001	COMPL. DATE	08/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1560 N	1504	-0-	-56	B	-0-	1504 2	N	-0-		-0-
07	1581 N	1565	-0-	-16	B	-0-	1565 2	N	-0-		-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1500 N	1374	-0-	-126	B	-0-	1374 2	N	-0-		-0-
10	1605 N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605 2	N	-0-		-0-
*11	1537 N	1537	-0-	-0-	B	-0-	1537 2	N	-0-		-0-

SWENY -A-		WELL #:	1	RRCID ->	028004	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2456 N	2456	-0-	-0-	B	-0-	2456 2	N	-0-		-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0-	B	-0-	2444 2	N	-0-		-0-
08	2581 N	2581	-0-	-0-	B	-0-	2581 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2460 N	2455	-0-	-5	B	-0-	2455 2	N	-0-		-0-
10	2502 N	2502	-0-	-0-	B	-0-	2502 2	N	-0-		-0-
11	2490 N	1457	-0-	-1033	B	-0-	1457 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DULIN				WELL #:	1	RRCID ->	028035	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3152 - 3385			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TERRELL				WELL #:	1	RRCID ->	028193	COMPL. DATE	07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	270 N	148	-0-	-122 B	-0-	148	2			N	-0-				-0-
07	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-				-0-
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-				-0-
10	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-				-0-
11	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-				-0-

WITT				WELL #:	1	RRCID ->	028194	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON GU -1-				WELL #:	1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-				-0-
07	248 N	166	-0-	-82 B	-0-	166	2			N	-0-				-0-
08	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268	2			N	-0-				-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-				-0-
11	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON GU -2-				WELL #:	1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	7980 N	6942	-0-	-1038 B	-0-	6942	2			N	-0-				-0-
07	8153 N	3758	-0-	-4395 B	-0-	3758	2			N	-0-				-0-
08	8739 N	8739	-0-	-0- B	-0-	8739	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	7741 N	7741	-0-	-0- B	-0-	7741	2			N	-0-				-0-
10	3751 N	2981	-0-	-770 B	-0-	2981	2			N	-0-				-0-
11	8460 N	401	-0-	-8059 B	-0-	401	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON GU -3-				WELL #:	1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	3600 N	2792	-0-	-808 B	-0-	660	1	2132	2	N	-0-				-0-
07	3441 N	1899	-0-	-1542 B	-0-	682	1	1217	2	N	-0-				-0-
08	2970 N	2970	-0-	-0- B	-0-	682	1	2288	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	3434 N	3434	-0-	-0- B	-0-	660	1	2774	2	N	-0-				-0-
10	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	682	1	2015	2	N	-0-				-0-
11	2880 N	1312	-0-	-1568 B	-0-	660	1	652	2	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:		1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2310 - 3080
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1285	-0-	-699 B	-0-	1285	2	N	-0-		-0-
08	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	2	N	-0-		-0-
10	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1645	-0-	-95 B	-0-	1645	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:		1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2880 N	2666	-0-	-214 B	-0-	2666	2	N	-0-		-0-
07	2852 N	2631	-0-	-221 B	-0-	2631	2	N	-0-		-0-
08	2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2670 N	2433	-0-	-237 B	-0-	2433	2	N	-0-		-0-
10	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	2	N	-0-		-0-
11	2730 N	1524	-0-	-1206 B	-0-	1524	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:		1	RRCID ->	028209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2	N	-0-		-0-
07	589 N	401	-0-	-188 B	-0-	401	2	N	-0-		-0-
08	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643	2	N	-0-		-0-
10	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2	N	-0-		-0-
*11	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:		2	RRCID ->	028210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	136	1	N	-0-	1506	2
07	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	121	1	N	-0-	1602	2
08	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	164	1	N	-0-	2109	2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	164	1	N	-0-	2072	2
10	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	167	1	N	-0-	2082	2
11	2190 N	2131	-0-	-59 B	-0-	162	1	N	-0-	1969	2

DRAW		WELL #:		2	RRCID ->	053259	COMPL. DATE	08/14/1972	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3150 - 3318
06	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

FREE		WELL #:		10	RRCID ->	053299	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2752 - 2891
06	450 N	2308	-0-	1858 B	-1244	2308	2	N	-0-		-0-
07	1008 N	2252	-0-	1244 B	-0-	2252	2	N	-0-		-0-
08	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2310 N	1705	-0-	-605 B	-0-	1705	2	N	-0-		-0-
10	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	2	N	-0-		-0-
*11	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																					
CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366																					
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	

06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	

PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357																					
06	2310	N		1774	-0-	-536	B	-0-	1774	2			N	-0-						-0-	
07	2759	N		1269	-0-	-1490	B	-0-	1269	2			N	-0-						-0-	
08	2666	N		2276	-0-	-390	B	-0-	2276	2			N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
09	2130	N		2130	-0-	-0-	B	-0-	2130	2			N	-0-						-0-	
10	1687	N		1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	2			N	-0-						-0-	
11	2190	N		407	-0-	-1783	B	-0-	407	2			N	-0-						-0-	

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306																					
06	810	N		810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-						-0-	
07	842	N		842	-0-	-0-	B	-0-	842	2			N	-0-						-0-	
08	859	N		859	-0-	-0-	B	-0-	859	2			N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
09	817	N		817	-0-	-0-	B	-0-	817	2			N	-0-						-0-	
10	837	N		824	-0-	-13	B	-0-	824	2			N	-0-						-0-	
11	840	N		462	-0-	-378	B	-0-	462	2			N	-0-						-0-	

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288																					
06	5	N		5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-						-0-	
07	5	N		5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-						-0-	
08	33	N		33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
09	12	N		4	-0-	-8	B	-0-	4	2			N	-0-						-0-	
10	12	N		2	-0-	-10	B	-0-	2	2			N	-0-						-0-	
11	30	N		-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-						-0-	

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930																					
06	870	N		817	-0-	-53	B	-0-	817	2			N	-0-						-0-	
07	868	N		812	-0-	-56	B	-0-	812	2			N	-0-						-0-	
08	884	N		884	-0-	-0-	B	-0-	884	2			N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
09	810	N		372	-0-	-438	B	-0-	372	2			N	-0-						-0-	
10	861	N		861	-0-	-0-	B	-0-	861	2			N	-0-						-0-	
*11	925	N		925	-0-	-0-	B	-0-	925	2			N	-0-						-0-	

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005																					
06	464	N		464	-0-	-0-	B	-0-	464	2			N	-0-						-0-	
07	476	N		476	-0-	-0-	B	-0-	476	2			N	-0-						-0-	
08	479	N		479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
09	450	N		329	-0-	-121	B	-0-	329	2			N	-0-						-0-	
10	512	N		512	-0-	-0-	B	-0-	512	2			N	-0-						-0-	
*11	475	N		475	-0-	-0-	B	-0-	475	2			N	-0-						-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ALEX				WELL #:	2	RRCID ->	074807	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	3012	-	3086
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-		167	2	N	-0-			-0-		
07	186 N	148	-0-	-38 B	-0-		148	2	N	-0-			-0-		
08	155 N	138	-0-	-17 B	-0-		138	2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	180 N	54	-0-	-126 B	-0-		54	2	N	-0-			-0-		
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-		238	2	N	-0-			-0-		
*11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-		204	2	N	-0-			-0-		

HOLLOMAN				WELL #:	2	RRCID ->	076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2731	-	2910
06	2370 N	2250	-0-	-120 B	-0-		2250	2	N	-0-			-0-		
07	2356 N	1886	-0-	-470 B	-0-		1886	2	N	-0-			-0-		
08	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-		2388	2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2250 N	947	-0-	-1303 B	-0-		947	2	N	-0-			-0-		
10	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-		2570	2	N	-0-			-0-		
11	2310 N	2277	-0-	-33 B	-0-		2277	2	N	-0-			-0-		

CLUCK -E-				WELL #:	1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	3062	-	3201
06	3887 N	3887	-0-	-0- B	-0-		3887	2	N	-0-			-0-		
07	3934 N	3934	-0-	-0- B	-0-		3934	2	N	-0-			-0-		
08	3923 N	3923	-0-	-0- B	-0-		3923	2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	3900 N	1336	-0-	-2564 B	-0-		1336	2	N	-0-			-0-		
10	3937 N	3356	-0-	-581 B	-0-		3356	2	N	-0-			-0-		
11	3810 N	3348	-0-	-462 B	-0-		3348	2	N	-0-			-0-		

LOUISE				WELL #:	5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2646	-	3335
06	3001 N	3001	-0-	-0- B	-0-		3001	2	N	-0-			-0-		
07	3503 N	3495	-0-	-8 B	-0-		385	1	3110	2	N	-0-	-0-		
08	3521 N	3521	-0-	-0- B	-0-		409	1	3112	2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	3000 N	1740	-0-	-1260 B	-0-		194	1	1546	2	N	-0-	-0-		
10	3579 N	3579	-0-	-0- B	-0-		411	1	3168	2	N	-0-	-0-		
11	3420 N	3260	-0-	-160 B	-0-		389	1	2871	2	N	-0-	-0-		

TIBBETTS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	090599	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2764	-	2914
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-								-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								-0-		
*11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-		34	2					-0-		

STARNES -G-				WELL #:	2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	2940	-	3067
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-343								-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-343								-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-343								-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-183	CANCELLED UNDERAGE ->		-160								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183								-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183								-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183								-0-		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 2		N	-0-			-0-
07		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
08		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1200 N	761	-0-	-439 B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
10		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 2		N	-0-			-0-
*11		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2		N	-0-			-0-

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254													

06		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
10		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 2		N	-0-			-0-

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208													

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975													

06		660 N	480	-0-	-180 B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
07		620 N	497	-0-	-123 B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
08		496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 2		N	-0-			-0-
10		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2		N	-0-			-0-
*11		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-			-0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056													

06		2850 N	2681	-0-	-169 B	-0-	2681 2		N	-0-			-0-
07		2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753 2		N	-0-			-0-
08		2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2670 N	2457	-0-	-213 B	-0-	2457 2		N	-0-			-0-
10		2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840 2		N	-0-			-0-
*11		2792 N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792 2		N	-0-			-0-

EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138													

06		2040 N	2302	-0-	262 B	-3353	301 1	2001 2	N	-0-			-0-
07		1953 N	2717	-0-	764 B	-2589	339 1	2378 2	N	-0-			-0-
08		1550 N	2467	-0-	917 B	-1672	317 1	2150 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1019 CANCELLED UNDERAGE -> -653											
09		2310 N	1135	-0-	-1175 B	-1019	309 1	826 2	N	-0-			-0-
10		2728 N	2634	-0-	-94 B	-1019	318 1	2316 2	N	-0-			-0-
11		2400 N	2385	-0-	-15 B	-1019	309 1	2076 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																				
NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	630 N	603	-0-	-27	B	-0-		603	2				N	-0-						-0-
07	589 N	563	-0-	-26	B	-0-		563	2				N	-0-						-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-		632	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	600 N	310	-0-	-290	B	-0-		310	2				N	-0-						-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-		689	2				N	-0-						-0-
*11	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-		667	2				N	-0-						-0-

CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458																				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-

WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898																				
06	750 N	697	-0-	-53	B	-0-		697	2				N	-0-						-0-
07	744 N	705	-0-	-39	B	-0-		705	2				N	-0-						-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-		713	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	690 N	389	-0-	-301	B	-0-		389	2				N	-0-						-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-		758	2				N	-0-						-0-
*11	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-		733	2				N	-0-						-0-

BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212																				
06	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-		464	2	1	9		N	1	2	1				1
07	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-		493	2	1	9		N	1	1	1				1
08	434 N	287	-0-	-147	B	-0-		286	2	1	9		N	1	1	1				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	480 N	-0-	-0-	-480	B	-0-							N	-0-	1	1				-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-							N	-0-						-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-							N	-0-						-0-

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200																				
06	690 N	639	-0-	-51	B	-0-		639	2				N	-0-						-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-		695	2				N	-0-						-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-		677	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	630 N	420	-0-	-210	B	-0-		420	2				N	-0-						-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-		697	2				N	-0-						-0-
*11	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-		678	2				N	-0-						-0-

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872																				
06	1590 N	1502	-0-	-88	B	-0-		60	1	1442	2		N	-0-						-0-
07	1550 N	1046	-0-	-504	B	-0-		54	1	992	2		N	-0-						-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0-	B	-0-		62	1	1503	2		N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	1500 N	494	-0-	-1006	B	-0-		32	1	462	2		N	-0-						-0-
10	1703 N	1703	-0-	-0-	B	-0-		62	1	1641	2		N	-0-						-0-
*11	1507 N	1507	-0-	-0-	B	-0-		60	1	1447	2		N	-0-						-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JACKSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	117654	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2984 - 3112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435 2		N	-0-		-0-
07		496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451 2		N	-0-		-0-
08		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		450 N	410	-0-	-40 B	-0-	410 2		N	-0-		-0-
10		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2		N	-0-		-0-
*11		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-		-0-

BLAKE TRUST -1-		WELL #:		2	RRCID ->	122657	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3100 - 3270
06		1230 N	408	-0-	-822 B	-0-	407 2	1 9	N	1	2 1	1
07		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	328 2	1 9	N	1	1 1	1
08		527 N	271	-0-	-256 B	-0-	8 1	262 2	N	1	1 1	1
							1 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		420 N	252	-0-	-168 B	-0-	251 2	1 9	N	1	1 1	1
10		341 N	231	-0-	-110 B	-0-	230 2	1 9	N	1	1 1	1
11		270 N	193	-0-	-77 B	-0-	192 2	1 9	N	1	1 1	1

CRAIG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	124859	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	3562 - 3800
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

LUCK		WELL #:		2	RRCID ->	126527	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	2992 - 3136
06		690 N	651	-0-	-39 B	-0-	651 2		N	-0-		-0-
07		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-		-0-
08		682 N	667	-0-	-15 B	-0-	667 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		660 N	395	-0-	-265 B	-0-	395 2		N	-0-		-0-
10		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2		N	-0-		-0-
*11		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2		N	-0-		-0-

EFFIE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3024 - 3200
06		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 2		N	-0-		-0-
07		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 2		N	-0-		-0-
08		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1530 N	539	-0-	-991 B	-0-	539 2		N	-0-		-0-
10		1643 N	1461	-0-	-182 B	-0-	1461 2		N	-0-		-0-
*11		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 2		N	-0-		-0-

BIVINS -Y-		WELL #:		2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2976 - 3142
06		1440 N	1379	-0-	-61 B	-0-	4 1	1375 2	N	-0-		-0-
07		1488 N	1409	-0-	-79 B	-0-	1409 2		N	-0-		-0-
08		1426 N	1416	-0-	-10 B	-0-	1416 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1380 N	1218	-0-	-162 B	-0-	14 1	1204 2	N	-0-		-0-
10		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	54 1	1457 2	N	-0-		-0-
*11		1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	30 1	1392 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2		N	-0-			-0-
07	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675 2		N	-0-			-0-
08	682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	307	-0-	-353 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
10	682 N	526	-0-	-156 B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
11	600 N	512	-0-	-88 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-

WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

*01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
*02	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-			-0-
*05	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2		N	-0-			-0-
*06	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830 2		N	-0-			-0-
*07	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 2		N	-0-			-0-
*08	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 2		N	-0-			-0-
*10	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
*11	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2		N	-0-			-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

06	6896 N	6896	-0-	-0- B	-0-	6896 2		N	-0-			-0-
07	7192 N	4971	-0-	-2221 B	-0-	4971 2		N	-0-			-0-
08	4898 N	4205	-0-	-693 B	-0-	4205 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	8072 N	8072	-0-	-0- B	-0-	8072 2		N	-0-			-0-
10	7055 N	7055	-0-	-0- B	-0-	7055 2		N	-0-			-0-
11	4080 N	-0-	-0-	-4080 B	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

06	150 N	95	-0-	-55 B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	32	-0-	-58 B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
11	90 N	3	-0-	-87 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

06	570 N	546	-0-	-24 B	-0-	546 2		N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
08	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	137	-0-	-403 B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
11	570 N	482	-0-	-88 B	-0-	482 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PROPERTY				WELL #:	1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	2878 - 2948
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2	N	-0-	-0-			
07	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2	N	-0-	-0-			
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	210 N	148	-0-	-62 B	-0-	148	2	N	-0-	-0-			
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-	-0-			
*11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-	-0-			

KROTH				WELL #:	1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3275 - 3313
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2	N	-0-	-0-			
07	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2	N	-0-	-0-			
08	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598	2	N	-0-	-0-			
10	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617	2	N	-0-	-0-			
11	600 N	367	-0-	-233 B	-0-	367	2	N	-0-	-0-			

BROWDER -A-				WELL #:	1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1658 - 1666
06	2220 N	-0-	-0-	-2220 B	-0-			N	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
08	2759 N	2688	-0-	-71 B	-0-	2688	2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	2	N	-0-	-0-			
10	2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	2	N	-0-	-0-			
11	2610 N	2466	-0-	-144 B	-0-	2466	2	N	-0-	-0-			

BEBERMEYER				WELL #:	1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3164 - 3194
06	1710 N	1665	-0-	-45 B	-0-	1665	2	N	-0-	-0-			
07	1736 N	1679	-0-	-57 B	-0-	1679	2	N	-0-	-0-			
08	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1680 N	1663	-0-	-17 B	-0-	1663	2	N	-0-	-0-			
10	1674 N	1633	-0-	-41 B	-0-	1633	2	N	-0-	-0-			
11	1710 N	967	-0-	-743 B	-0-	967	2	N	-0-	-0-			

PUGH				WELL #:	3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2880 - 2994
06	420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376	2	N	-0-	-0-			
07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2	N	-0-	-0-			
08	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	390 N	275	-0-	-115 B	-0-	275	2	N	-0-	-0-			
10	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2	N	-0-	-0-			
*11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2	N	-0-	-0-			

RENTIE				WELL #:	4	RRCID ->	145140	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	2730 - 2760
06	2400 N	2198	-0-	-202 B	-0-	2198	2	N	-0-	-0-			
07	2356 N	2055	-0-	-301 B	-0-	2055	2	N	-0-	-0-			
08	2077 N	1966	-0-	-111 B	-0-	1966	2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	2190 N	968	-0-	-1222 B	-0-	968	2	N	-0-	-0-			
10	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	2	N	-0-	-0-			
*11	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2	N	-0-	-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WITT -H-				WELL #:	1-R	RRCID ->	146309	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3240 - 3268
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1500 N	1354	-0-	-146 B	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
07	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1375	-0-	-20 B	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	759	-0-	-591 B	-0-	759	2	N	-0-			-0-
10	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
*11	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2	N	-0-			-0-

BUSH -X-				WELL #:	3	RRCID ->	146369	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2655 - 2714
06	1380 N	1319	-0-	-61 B	-0-	1319	2	N	-0-			-0-
07	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1320 N	681	-0-	-639 B	-0-	681	2	N	-0-			-0-
10	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
*11	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2	N	-0-			-0-

HAL				WELL #:	1R	RRCID ->	148081	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3006 - 3200
06	3570 N	3458	-0-	-112 B	-0-	3458	2	N	-0-			-0-
07	3512 N	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	2	N	-0-			-0-
08	3534 N	3495	-0-	-39 B	-0-	3495	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3450 N	1683	-0-	-1767 B	-0-	1683	2	N	-0-			-0-
10	3948 N	3948	-0-	-0- B	-0-	3948	2	N	-0-			-0-
*11	3555 N	3555	-0-	-0- B	-0-	3555	2	N	-0-			-0-

CRAIG -H-				WELL #:	2	RRCID ->	149732	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 2798 - 2919
06	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2	N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	67	-0-	-53 B	-0-	67	2	N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
*11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2	N	-0-			-0-

WITT -F-				WELL #:	2	RRCID ->	149734	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	5381	PERF. 3160 - 3306
06	2220 N	2181	-0-	-39 B	-0-	2181	2	N	-0-			-0-
07	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	2	N	-0-			-0-
08	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2190 N	2046	-0-	-144 B	-0-	2046	2	N	-0-			-0-
10	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	2	N	-0-			-0-
11	2190 N	2175	-0-	-15 B	-0-	2175	2	N	-0-			-0-

SILAZ				WELL #:	1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2982 - 3129
06	420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390	2	N	-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	206	-0-	-184 B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2	N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																	
BLAKE		WELL #:		1040A		RRCID ->		152122		COMPL. DATE		12/05/1994		TOTAL DEPTH		3420		PERF. 3152 -		3254	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
								AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT						
06		3120 N	3200	-0-	80 B	-5032	3188	2	12	9	N	11				11					
07		0 N	2925	-0-	2925 B	-2107	2918	2	7	9	N	6	8	1		9					
08		914 N	3021	-0-	2107 B	-0-	3011	2	10	9	N	9	8	1		10					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		3531 N	3531	-0-	-0- B	-0-	3517	2	14	9	N	13	12	1		11					
10		3696 N	3696	-0-	-0- B	-0-	3674	2	22	9	N	20	19	1		12					
*11		3559 N	3559	-0-	-0- B	-0-	3526	2	33	9	N	30	26	1		16					

HART -E-		WELL #:		1R		RRCID ->		153407		COMPL. DATE		02/15/1995		TOTAL DEPTH		3400		PERF. 3066 -		3194	
06		510 N	431	-0-	-79 B	-0-	4	1	427	2	N	-0-				-0-					
07		496 N	389	-0-	-107 B	-0-	389	2			N	-0-				-0-					
08		434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402	2			N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		420 N	98	-0-	-322 B	-0-	5	1	93	2	N	-0-				-0-					
10		403 N	249	-0-	-154 B	-0-	54	1	195	2	N	-0-				-0-					
*11		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	34	1	398	2	N	-0-				-0-					

LAWYER		WELL #:		2RE		RRCID ->		153786		COMPL. DATE		01/31/1995		TOTAL DEPTH		6850		PERF. 3037 -		3156	
06		840 N	778	-0-	-62 B	-0-	4	1	774	2	N	-0-				-0-					
07		806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765	2			N	-0-				-0-					
08		806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765	2			N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		780 N	257	-0-	-523 B	-0-	14	1	243	2	N	-0-				-0-					
10		775 N	652	-0-	-123 B	-0-	54	1	598	2	N	-0-				-0-					
11		750 N	596	-0-	-154 B	-0-	30	1	566	2	N	-0-				-0-					

LANGSTON -A-		WELL #:		2347		RRCID ->		155748		COMPL. DATE		05/08/1995		TOTAL DEPTH		5850		PERF. 2768 -		3841	
06		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-				-0-					
07		651 N	446	-0-	-205 B	-0-	446	2			N	-0-				-0-					
08		589 N	251	-0-	-338 B	-0-	251	2			N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		570 N	449	-0-	-121 B	-0-	449	2			N	-0-				-0-					
10		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-				-0-					
*11		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-				-0-					

SMITHER		WELL #:		1R		RRCID ->		156973		COMPL. DATE		11/16/1995		TOTAL DEPTH		3300		PERF. 2960 -		3134	
06		1230 N	1192	-0-	-38 B	-0-	1192	2			N	-0-				-0-					
07		1240 N	1226	-0-	-14 B	-0-	1226	2			N	-0-				-0-					
08		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		1200 N	661	-0-	-539 B	-0-	661	2			N	-0-				-0-					
10		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-				-0-					
*11		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-				-0-					

PROPER		WELL #:		2RE		RRCID ->		158960		COMPL. DATE		05/24/1996		TOTAL DEPTH		7100		PERF. 2772 -		2870	
06		1140 N	914	-0-	-226 B	-0-	390	1	524	2	N	-0-				-0-					
07		1147 N	928	-0-	-219 B	-0-	403	1	525	2	N	-0-				-0-					
08		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	390	1	623	2	N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-				-0-					
10		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-				-0-					
11		990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-				-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LEE K		WELL #:		13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3122 - 3208
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP -A-		WELL #:		3381	RRCID ->	162313	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2648 - 3072
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

SHOUN A		WELL #:		2348	RRCID ->	162615	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2556 - 2970
06	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	89	1	343	2	N	-0-
07	1147 N	870	-0-	-277	B	-0-	155	1	715	2	N	-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1805 N	1805	-0-	-0-	B	-0-	336	1	1469	2	N	-0-
10	868 N	38	-0-	-830	B	-0-	38	2			N	-0-
*11	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	121	1	555	2	N	-0-

FOREMAN A		WELL #:		2333	RRCID ->	163232	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2670 - 3352
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

KLEKAMP -A-		WELL #:		2384	RRCID ->	163286	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2728 - 3278
06	1034 N	1034	-0-	-0-	B	-0-	413	1	621	2	N	-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	B	-0-	307	1	350	2	N	-0-
08	1116 N	432	-0-	-684	B	-0-	432	1			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	727	-0-	-293	B	-0-	270	1	457	2	N	-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	536	1	811	2	N	-0-
11	420 N	248	-0-	-172	B	-0-	71	1	177	2	N	-0-

FREE		WELL #:		7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2760 - 2910
06	360 N	294	-0-	-66	B	-0-	294	2			N	-0-
07	341 N	44	-0-	-297	B	-0-	44	2			N	-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	149	-0-	-151	B	-0-	149	2			N	-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-
*11	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
BUZZARD												WELL #: 2		RRCID -> 163372		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3042 - 3145	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-				
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-				
08		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-				
10		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-				
11		780 N	636	-0-	-144 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-				

WICKLINE A												WELL #: 1R		RRCID -> 164572		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3092 - 3371	
06		1590 N	1775	-0-	185 B	-8326	1775	2			N	-0-					-0-				
07		2170 N	1382	-0-	-788 B	-8326	1382	2			N	-0-					-0-				
08		1674 N	2128	-0-	454 B	-7872	2128	2			N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7872																					
09		1770 N	1581	-0-	-189 B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-				
10		1395 N	1364	-0-	-31 B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-				
11		2070 N	1589	-0-	-481 B	-0-	1589	2			N	-0-					-0-				

PETTY A												WELL #: 1R		RRCID -> 164658		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3290 - 3334	
06		1380 N	761	-0-	-619 B	-0-	234	1	527	2	N	-0-					-0-				
07		1674 N	1410	-0-	-264 B	-0-	260	1	1150	2	N	-0-					-0-				
08		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	356	1	764	2	N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	390	1	1436	2	N	-0-					-0-				
10		1395 N	1231	-0-	-164 B	-0-	374	1	857	2	N	-0-					-0-				
11		1080 N	880	-0-	-200 B	-0-	390	1	490	2	N	-0-					-0-				

BROWDER B												WELL #: 1R		RRCID -> 164771		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3200 - 3274	
06		2100 N	1656	-0-	-444 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-				
07		2108 N	1723	-0-	-385 B	-0-	1723	2			N	-0-					-0-				
08		1860 N	1578	-0-	-282 B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		1650 N	1631	-0-	-19 B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-				
10		1736 N	1596	-0-	-140 B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-				
11		1530 N	979	-0-	-551 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-				

HITZ												WELL #: 1R		RRCID -> 166471		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2470 - 3070	
06		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-					-0-				
07		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	133	1	1073	2	N	-0-					-0-				
08		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	148	1	1127	2	N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		930 N	477	-0-	-453 B	-0-	53	1	424	2	N	-0-					-0-				
10		1209 N	1193	-0-	-16 B	-0-	137	1	1056	2	N	-0-					-0-				
11		1230 N	1174	-0-	-56 B	-0-	140	1	1034	2	N	-0-					-0-				

BOOTHE												WELL #: 78AC		RRCID -> 167168		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2907 - 3155	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	990 N	842	-0-	-148 B	-8524	325 1	517 2	N	-0-	-0-			-0-
07	806 N	482	-0-	-324 B	-8524	189 1	293 2	N	-0-	-0-			-0-
08	775 N	1026	-0-	251 B	-8273	379 1	647 2	N	-0-	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8273												
09	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	390 1	537 2	N	-0-	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	403 1	534 2	N	-0-	-0-			-0-
11	990 N	890	-0-	-100 B	-0-	390 1	500 2	N	-0-	-0-			-0-

DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938													
06	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2		N	-0-	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 2		N	-0-	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973													
06	1830 N	1509	-0-	-321 B	-0-	1509 2		N	-0-	-0-			-0-
07	1798 N	1379	-0-	-419 B	-0-	1379 2		N	-0-	-0-			-0-
08	1705 N	1414	-0-	-291 B	-0-	1414 2		N	-0-	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1500 N	1296	-0-	-204 B	-0-	1296 2		N	-0-	-0-			-0-
10	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 2		N	-0-	-0-			-0-
11	1380 N	1231	-0-	-149 B	-0-	1231 2		N	-0-	-0-			-0-

SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200													
06	1410 N	1378	-0-	-32 B	-0-	8 1	1370 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1395 N	1388	-0-	-7 B	-0-	1388 2		N	-0-	-0-			-0-
08	1395 N	1393	-0-	-2 B	-0-	1393 2		N	-0-	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1380 N	664	-0-	-716 B	-0-	14 1	650 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	54 1	1439 2	N	-0-	-0-			-0-
*11	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	30 1	1375 2	N	-0-	-0-			-0-

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170													
06	990 N	936	-0-	-54 B	-0-	936 2		N	-0-	-0-			-0-
07	1023 N	936	-0-	-87 B	-0-	936 2		N	-0-	-0-			-0-
08	992 N	826	-0-	-166 B	-0-	826 2		N	-0-	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	706	-0-	-224 B	-0-	706 2		N	-0-	-0-			-0-
10	930 N	832	-0-	-98 B	-0-	832 2		N	-0-	-0-			-0-
11	810 N	460	-0-	-350 B	-0-	460 2		N	-0-	-0-			-0-

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290													
06	930 N	815	-0-	-115 B	-0-	15 1	800 2	N	-0-	-0-			-0-
07	930 N	813	-0-	-117 B	-0-	813 2		N	-0-	-0-			-0-
08	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2		N	-0-	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2		N	-0-	-0-			-0-
10	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2		N	-0-	-0-			-0-
11	930 N	536	-0-	-394 B	-0-	536 2		N	-0-	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SECTION		WELL #:		1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2974 - 3130
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	450 N	220	-0-	-230 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
10	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2		N	-0-			-0-
*11	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-			-0-

BLAKE "B"		WELL #:		1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3042 - 3103
06	1320 N	1311	-0-	-9 B	-0-	1307 2	4 9	N	4	6 1		4
07	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1339 2	4 9	N	4	4 1		4
08	1488 N	1326	-0-	-162 B	-0-	1322 2	4 9	N	4	4 1		4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1320 N	1261	-0-	-59 B	-0-	1255 2	6 9	N	5	5 1		4
10	1333 N	1291	-0-	-42 B	-0-	1283 2	8 9	N	7	7 1		4
11	1290 N	1252	-0-	-38 B	-0-	1240 2	12 9	N	11	9 1		6

GROVES		WELL #:		1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2819 - 3366
06	1830 N	1479	-0-	-351 B	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1354	-0-	-475 B	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 2		N	-0-			-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1618	-0-	-92 B	-0-	1618 2		N	-0-			-0-

JESTER A		WELL #:		1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3344 - 3524
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67 2		N	-0-			-0-

BIV -B-		WELL #:		1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3109 - 3170
06	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		N	-0-			-0-
07	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2		N	-0-			-0-
08	713 N	612	-0-	-101 B	-0-	612 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	660 N	345	-0-	-315 B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2		N	-0-			-0-
11	600 N	579	-0-	-21 B	-0-	579 2		N	-0-			-0-

SEELEY		WELL #:		1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3150 - 3400
06	1920 N	1346	-0-	-574 B	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
07	2387 N	859	-0-	-1528 B	-0-	859 2		N	-0-			-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 2		N	-0-			-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
11	1620 N	183	-0-	-1437 B	-0-	183 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	450 1	1153 2	N	-0-		-0-
07		1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	255 1	1597 2	N	-0-		-0-
08		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	311 1	1056 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	428 1	1425 2	N	-0-		-0-
10		2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	558 1	1495 2	N	-0-		-0-
*11		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	363 1	1063 2	N	-0-		-0-

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222												
06		1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1544 2	7 9	N	6	7 1	5
07		1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1588 2	4 9	N	4	4 1	5
08		1674 N	1579	-0-	-95 B	-0-	1575 2	4 9	N	4	4 1	5
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1560 N	1524	-0-	-36 B	-0-	1517 2	7 9	N	6	6 1	5
10		1581 N	1561	-0-	-20 B	-0-	1552 2	9 9	N	8	8 1	5
*11		1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1518 2	14 9	N	13	11 1	7

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350												
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-			N	-0-		-0-
10		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922												
06		270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 2		N	-0-		-0-
07		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2		N	-0-		-0-
08		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		240 N	115	-0-	-125 B	-0-	115 2		N	-0-		-0-
10		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
11		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 2		N	-0-		-0-

MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220												
06		1920 N	1895	-0-	-25 B	-0-	1895 2		N	-0-		-0-
07		1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 2		N	-0-		-0-
08		1953 N	1889	-0-	-64 B	-0-	1889 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1890 N	1247	-0-	-643 B	-0-	1247 2		N	-0-		-0-
10		1922 N	1522	-0-	-400 B	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
11		1830 N	1713	-0-	-117 B	-0-	1713 2		N	-0-		-0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930												
06		1380 N	1280	-0-	-100 B	-0-	1280 2		N	-0-		-0-
07		1395 N	1317	-0-	-78 B	-0-	1317 2		N	-0-		-0-
08		1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1290 N	567	-0-	-723 B	-0-	567 2		N	-0-		-0-
10		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 2		N	-0-		-0-
*11		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9			WELL #:	1R	RRCID ->	185653	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2522 - 3222		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, M.			WELL #:	1R	RRCID ->	186392	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2538 - 3350		
06		1350 N	55	-0-	-1295 B	-0-	54	1	1	2	N	-0-		-0-
07		2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	342	1	1684	2	N	-0-		-0-
08		2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	558	1	2140	2	N	-0-		-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	540	1	2060	2	N	-0-		-0-
10		2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	509	1	1884	2	N	-0-		-0-
11		2610 N	2408	-0-	-202 B	-0-	514	1	1894	2	N	-0-		-0-

HIGGS			WELL #:	1R	RRCID ->	188302	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2980 - 3185		
06		1410 N	1357	-0-	-53 B	-0-	1357	2			N	-0-		-0-
07		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-		-0-
08		1457 N	1354	-0-	-103 B	-0-	1354	2			N	-0-		-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1350 N	550	-0-	-800 B	-0-	550	2			N	-0-		-0-
10		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-		-0-
*11		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-		-0-

IVENS S			WELL #:	1R	RRCID ->	188877	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2946 - 3103		
06		1320 N	1280	-0-	-40 B	-0-	1280	2			N	-0-		-0-
07		1364 N	1288	-0-	-76 B	-0-	1288	2			N	-0-		-0-
08		1333 N	1281	-0-	-52 B	-0-	1281	2			N	-0-		-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1290 N	1076	-0-	-214 B	-0-	1076	2			N	-0-		-0-
10		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-		-0-
*11		1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-		-0-

BIVINS DD			WELL #:	1RR	RRCID ->	188881	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2890 - 3027		
06		1800 N	1731	-0-	-69 B	-0-	1731	2			N	-0-		-0-
07		1798 N	1749	-0-	-49 B	-0-	1749	2			N	-0-		-0-
08		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-		-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1740 N	1348	-0-	-392 B	-0-	1348	2			N	-0-		-0-
10		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2			N	-0-		-0-
*11		1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-		-0-

NELSON -A-			WELL #:	2	RRCID ->	189419	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2633 - 3400		
06		1620 N	1397	-0-	-223 B	-0-	1397	2			N	-0-		-0-
07		1674 N	1148	-0-	-526 B	-0-	1148	2			N	-0-		-0-
08		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	2			N	-0-		-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-		-0-
10		1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	2			N	-0-		-0-
*11		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2			N	-0-		-0-

 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3330 N	-0-	-0-	-3330 B	-0-		N	-0-			-0-
07	5208 N	3848	-0-	-1360 B	-0-	3848 2	N	-0-			-0-
08	5878 N	5878	-0-	-0- B	-0-	5878 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	5369 N	5369	-0-	-0- B	-0-	5369 2	N	-0-			-0-
10	5292 N	5292	-0-	-0- B	-0-	5292 2	N	-0-			-0-
11	5700 N	4865	-0-	-835 B	-0-	4865 2	N	-0-			-0-

 CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130

*01	5208 N	2477	-0-	-2731 B	-0-	385 1	2092 2	N	-0-		-0-
*02	2800 N	1002	-0-	-1798 B	-0-	176 1	826 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	4041 N	4041	-0-	-0- B	-0-	783 1	3258 2	N	-0-		-0-
*04	3098 N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098 2		N	-0-		-0-
*05	2874 N	2874	-0-	-0- B	-0-	2874 2		N	-0-		-0-
*06	5010 N	2920	-0-	-2090 B	-0-	2920 2		N	-0-		-0-
*07	5115 N	2339	-0-	-2776 B	-0-	2339 2		N	-0-		-0-
*08	4805 N	3699	-0-	-1106 B	-0-	726 1	2973 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	4590 N	3206	-0-	-1384 B	-0-	3206 2		N	-0-		-0-
*10	3751 N	2749	-0-	-1002 B	-0-	2749 2		N	-0-		-0-
11	4590 N	3210	-0-	-1380 B	-0-	840 1	2370 2	N	-0-		-0-

 TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

06	1920 N	1840	-0-	-80 B	-11150	152 1	1688 2	N	-0-		-0-
07	1147 N	2175	-0-	1028 B	-10122	152 1	2023 2	N	-0-		-0-
08	434 N	3125	-0-	2691 B	-7431	226 1	2899 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -6305 CANCELLED UNDERAGE -> -1126										
09	1830 N	3066	-0-	1236 B	-5069	226 1	2840 2	N	-0-		-0-
10	2170 N	3186	-0-	1016 B	-4053	236 1	2950 2	N	-0-		-0-
11	3030 N	3011	-0-	-19 B	-4053	228 1	2783 2	N	-0-		-0-

 CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280

06	2460 N	2212	-0-	-248 B	-0-	2212 2		N	-0-		-0-
07	2480 N	2316	-0-	-164 B	-0-	2316 2		N	-0-		-0-
08	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358 2		N	-0-		-0-
10	2325 N	2191	-0-	-134 B	-0-	2191 2		N	-0-		-0-
11	2490 N	1202	-0-	-1288 B	-0-	1202 2		N	-0-		-0-

 EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

06	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2		N	-0-		-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 2		N	-0-		-0-
08	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2		N	-0-		-0-
10	1178 N	708	-0-	-470 B	-0-	708 2		N	-0-		-0-
11	930 N	804	-0-	-126 B	-0-	804 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FLYR				WELL #:	2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3114 - 3220
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	660 N	651	-0-	-9 B	-0-	651	2	N	-0-			-0-
07	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670	2	N	-0-			-0-
08	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	660 N	632	-0-	-28 B	-0-	632	2	N	-0-			-0-
10	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676	2	N	-0-			-0-
11	660 N	658	-0-	-2 B	-0-	658	2	N	-0-			-0-

PEARSON				WELL #:	4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2719 - 2860
06	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2	N	-0-			-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2	N	-0-			-0-
08	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1500 N	1358	-0-	-142 B	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1493	-0-	-57 B	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
*11	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2	N	-0-			-0-

CARTRITE A				WELL #:	1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 3129 - 3247
06	390 N	171	-0-	-219 B	-0-	171	2	N	-0-			-0-
07	248 N	172	-0-	-76 B	-0-	172	2	N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
*11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-			-0-

BIVINS KK				WELL #:	11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2834 - 3066
06	7308 R	3623	-0-	-3685 B	-0-	3623	2	N	-0-			-0-
07	4712 #	3488	-0-	-1224 B	-1224	3488	2	N	-0-			-0-
08	4712 #	3498	-0-	-1214 B	-2438	3498	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2438								
09	4560 #	2764	-0-	-1796 B	-4234	2764	2	N	-0-			-0-
10	4712 #	3687	-0-	-1025 B	-5259	3687	2	N	-0-			-0-
11	4560 #	3468	-0-	-1092 B	-6351	3468	2	N	-0-			-0-

VIRGIL A				WELL #:	1R	RRCID ->	197919	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 3042 - 3153
06	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	2	N	-0-			-0-
07	2852 N	2030	-0-	-822 B	-0-	2030	2	N	-0-			-0-
08	2635 N	1902	-0-	-733 B	-0-	1902	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2160 N	1052	-0-	-1108 B	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
10	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1756	-0-	-74 B	-0-	1756	2	N	-0-			-0-

SLOAN "A"				WELL #:	1R	RRCID ->	199994	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2619 - 3258
06	2130 N	137	-0-	-1993 B	-0-	27	1	N	-0-	110	2	-0-
07	2046 N	444	-0-	-1602 B	-0-	198	1	N	-0-	246	2	-0-
08	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	403	1	N	-0-	310	2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	465	1	N	-0-	423	2	-0-
10	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	682	1	N	-0-	2097	2	-0-
*11	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	660	1	N	-0-	1500	2	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
PRICE -A-				WELL #:		1R		RRCID -> 200231		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2560 - 2950	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	202	1	655	2	N	-0-	-0-		
07	744 N	579	-0-	-165	B	-0-	130	1	449	2	N	-0-	-0-		
08	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	231	1	590	2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	870 N	667	-0-	-203	B	-0-	170	1	497	2	N	-0-	-0-		
10	589 N	55	-0-	-534	B	-0-	55	2			N	-0-	-0-		
11	780 N	26	-0-	-754	B	-0-	26	1			N	-0-	-0-		

TEXHOMA				WELL #:		1R		RRCID -> 200553		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 2892		PERF. 2712 - 2892	
06	1200 N	1114	-0-	-86	B	-0-	1114	2			N	-0-	-0-		
07	1147 N	1018	-0-	-129	B	-0-	1018	2			N	-0-	-0-		
08	1293 N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	2			N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1110 N	710	-0-	-400	B	-0-	710	2			N	-0-	-0-		
10	1374 N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	2			N	-0-	-0-		
11	1260 N	1202	-0-	-58	B	-0-	1202	2			N	-0-	-0-		

ZOFNESS				WELL #:		1R		RRCID -> 200942		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3097 - 3400	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16				WELL #:		1R		RRCID -> 200955		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2911 - 3350	
06	5309 N	5309	-0-	-0-	B	-0-	1110	1	4199	2	N	-0-	-0-		
07	5363 N	4540	-0-	-823	B	-0-	1147	1	3393	2	N	-0-	-0-		
08	5972 N	5972	-0-	-0-	B	-0-	1147	1	4825	2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	5769 N	5769	-0-	-0-	B	-0-	1110	1	4659	2	N	-0-	-0-		
10	5650 N	5650	-0-	-0-	B	-0-	1147	1	4503	2	N	-0-	-0-		
11	5790 N	5587	-0-	-203	B	-0-	1110	1	4477	2	N	-0-	-0-		

FILES				WELL #:		9		RRCID -> 202432		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 2925 - 3062	
06	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-	-0-		
07	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-	-0-		
08	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	180 N	111	-0-	-69	B	-0-	111	2			N	-0-	-0-		
10	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-	-0-		
*11	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-	-0-		

CHIPERFIELD				WELL #:		1R		RRCID -> 202618		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2816 - 2963	
06	1950 N	1923	-0-	-27	B	-0-	1923	2			N	-0-	-0-		
07	2015 N	2011	-0-	-4	B	-0-	2011	2			N	-0-	-0-		
08	2046 N	2013	-0-	-33	B	-0-	2013	2			N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1920 N	924	-0-	-996	B	-0-	924	2			N	-0-	-0-		
10	2144 N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144	2			N	-0-	-0-		
*11	2005 N	2005	-0-	-0-	B	-0-	2005	2			N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GIBNER		WELL #:		1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3080 - 3300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0 B	-0-	356	2			N	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0 B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0 B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
11	330 N	234	-0-	-96 B	-0-	234	2			N	-0-			-0-

BIV A		WELL #:		1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2975 - 3200			
06	433 N	433	-0-	-0 B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0 B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
08	424 N	424	-0-	-0 B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
10	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
11	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	-0-			-0-

LUCILLE BOOTHE C		WELL #:		1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3100 - 3202			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BERTIE F		WELL #:		1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2760 - 3000			
06	630 N	601	-0-	-29 B	-0-	601	2			N	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0 B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0 B	-0-	559	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	600 N	231	-0-	-369 B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
10	661 N	661	-0-	-0 B	-0-	661	2			N	-0-			-0-
*11	576 N	576	-0-	-0 B	-0-	576	2			N	-0-			-0-

MINDA A		WELL #:		1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2799 - 2978			
06	660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648	2			N	-0-			-0-
07	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-			-0-
08	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	660 N	471	-0-	-189 B	-0-	471	2			N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0 B	-0-	734	2			N	-0-			-0-
*11	662 N	662	-0-	-0 B	-0-	662	2			N	-0-			-0-

RINEMILL		WELL #:		1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2745 - 2871			
06	510 N	343	-0-	-167 B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
07	465 N	231	-0-	-234 B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0 B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	330 N	108	-0-	-222 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
10	450 N	450	-0-	-0 B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
*11	490 N	490	-0-	-0 B	-0-	490	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WHITTUM				WELL #:	1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3077 - 3240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1500 N	1465	-0-	-35 B	-0-	1465 2			N	-0-			-0-
07		1519 N	1511	-0-	-8 B	-0-	1511 2			N	-0-			-0-
08		1519 N	1503	-0-	-16 B	-0-	1503 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 2			N	-0-			-0-
10		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 2			N	-0-			-0-
*11		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 2			N	-0-			-0-

MERRILL				WELL #:	1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	2739 - 2895	
06		2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482 2			N	-0-			-0-
07		2790 N	2616	-0-	-174 B	-0-	2616 2			N	-0-			-0-
08		2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2490 N	1527	-0-	-963 B	-0-	1527 2			N	-0-			-0-
10		2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818 2			N	-0-			-0-
11		2550 N	2466	-0-	-84 B	-0-	2466 2			N	-0-			-0-

SPEAR				WELL #:	1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3028 - 3320	
06		1650 N	1609	-0-	-41 B	-0-	1609 2			N	-0-			-0-
07		1674 N	1499	-0-	-175 B	-0-	1499 2			N	-0-			-0-
08		1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1620 N	1444	-0-	-176 B	-0-	1444 2			N	-0-			-0-
10		1488 N	767	-0-	-721 B	-0-	767 2			N	-0-			-0-
11		1740 N	1478	-0-	-262 B	-0-	1478 2			N	-0-			-0-

WITT A				WELL #:	1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2796 - 3050	
06		2160 N	2078	-0-	-82 B	-0-	2078 2			N	-0-			-0-
07		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073 2			N	-0-			-0-
08		2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2070 N	929	-0-	-1141 B	-0-	929 2			N	-0-			-0-
10		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275 2			N	-0-			-0-
*11		2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157 2			N	-0-			-0-

BERTIE G				WELL #:	1R	RRCID ->	209983	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2940 - 3140	
06		1230 N	1199	-0-	-31 B	-0-	1199 2			N	-0-			-0-
07		1271 N	1199	-0-	-72 B	-0-	1199 2			N	-0-			-0-
08		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1200 N	940	-0-	-260 B	-0-	940 2			N	-0-			-0-
10		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 2			N	-0-			-0-
*11		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 2			N	-0-			-0-

HUNT				WELL #:	2	RRCID ->	215011	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2994 - 3165	
06		2430 N	2196	-0-	-234 B	-0-	2196 2			N	-0-			-0-
07		2356 N	2326	-0-	-30 B	-0-	2326 2			N	-0-			-0-
08		2356 N	2278	-0-	-78 B	-0-	2278 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2190 N	858	-0-	-1332 B	-0-	858 2			N	-0-			-0-
10		2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373 2			N	-0-			-0-
11		2190 N	2156	-0-	-34 B	-0-	2156 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COOPER E				WELL #:	1R	RRCID ->	219071	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2804 - 3150
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2580 N	2113	-0-	-467 B	-0-	2113	2	N	-0-		-0-	
07	2263 N	2070	-0-	-193 B	-0-	2070	2	N	-0-		-0-	
08	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2100 N	829	-0-	-1271 B	-0-	829	2	N	-0-		-0-	
10	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	2	N	-0-		-0-	
*11	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	2	N	-0-		-0-	

WOHLFORD C				WELL #:	3342	RRCID ->	234017	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2406 - 3002
06	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2	N	-0-		-0-	
07	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	2	N	-0-		-0-	
08	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2190 N	1956	-0-	-234 B	-0-	1956	2	N	-0-		-0-	
10	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2	N	-0-		-0-	
11	2070 N	-0-	-0-	-2070 B	-0-			N	-0-		-0-	

WOHLFORD D				WELL #:	3153	RRCID ->	234018	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 2310 - 3126
06	5400 N	4799	-0-	-601 B	-0-	4799	2	N	-0-		-0-	
07	5456 N	3870	-0-	-1586 B	-0-	3870	2	N	-0-		-0-	
08	5777 N	5777	-0-	-0- B	-0-	5777	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5490 N	5490	-0-	-0- B	-0-	5490	2	N	-0-		-0-	
10	5397 N	5397	-0-	-0- B	-0-	5397	2	N	-0-		-0-	
11	5580 N	5032	-0-	-548 B	-0-	5032	2	N	-0-		-0-	

TIDWELL A				WELL #:	4033	RRCID ->	234021	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2295 - 2950
06	7813 N	7813	-0-	-0- B	-0-	812	1	N	-0-		-0-	
07	7378 N	5392	-0-	-1986 B	-0-	569	1	N	-0-		-0-	
08	6272 N	6272	-0-	-0- B	-0-	839	1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	7800 N	4216	-0-	-3584 B	-0-	490	1	N	-0-		-0-	
10	9235 N	9235	-0-	-0- B	-0-	838	1	N	-0-		-0-	
*11	8720 N	8720	-0-	-0- B	-0-	840	1	N	-0-		-0-	

CLARK A				WELL #:	3712	RRCID ->	234124	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2618 - 3205
06	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	604	1	N	-0-		-0-	
07	2697 N	1349	-0-	-1348 B	-0-	374	1	N	-0-		-0-	
08	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	682	1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	660	1	N	-0-		-0-	
10	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	682	1	N	-0-		-0-	
11	2370 N	1718	-0-	-652 B	-0-	508	1	N	-0-		-0-	

BUCKLES A				WELL #:	4163	RRCID ->	235338	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2587 - 3007
06	2970 N	2551	-0-	-419 B	-0-	626	1	N	-0-		-0-	
07	2976 N	2030	-0-	-946 B	-0-	440	1	N	-0-		-0-	
08	2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	682	1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	660	1	N	-0-		-0-	
10	2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	682	1	N	-0-		-0-	
11	2820 N	2497	-0-	-323 B	-0-	660	1	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON											//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											//CONT.// 760218											
CLARK B											WELL #: 3802		RRCID -> 235422		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 3385		PERF. 2688 - 3385			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
06		3060 #	2775	-0-	-285 B	-2091	910 1	1865 2	N	-0-			-0-									
07		3162 #	2452	-0-	-710 B	-2801	759 1	1693 2	N	-0-			-0-									
08		3162 #	2135	-0-	-1027 B	-3828	735 1	1400 2	N	-0-			-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3828																	
09		2790 N	3577	-0-	787 B	-3041	1073 1	2504 2	N	-0-			-0-									
10		2449 N	2451	-0-	2 B	-3039	856 1	1595 2	N	-0-			-0-									
11		2070 N	2484	-0-	414 B	-2625	786 1	1698 2	N	-0-			-0-									
-----											BUCKLES C		WELL #: 4172		RRCID -> 235546		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2590 - 3350	
06		1500 N	1251	-0-	-249 B	-0-	1251 2		N	-0-			-0-									
07		1457 N	1000	-0-	-457 B	-0-	1000 2		N	-0-			-0-									
08		1457 N	766	-0-	-691 B	-0-	766 2		N	-0-			-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09		1260 N	977	-0-	-283 B	-0-	977 2		N	-0-			-0-									
10		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-			-0-									
11		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-			N	-0-			-0-									
-----											CROWE A		WELL #: 4422		RRCID -> 235568		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 2692 - 3003	
06		1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	468 1	1429 2	N	-0-			-0-									
07		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	261 1	646 2	N	-0-			-0-									
08		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	479 1	1596 2	N	-0-			-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09		2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	540 1	1561 2	N	-0-			-0-									
10		2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	558 1	1500 2	N	-0-			-0-									
11		2010 N	1885	-0-	-125 B	-0-	540 1	1345 2	N	-0-			-0-									
-----											HERRI		WELL #: 3		RRCID -> 238703		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 2960		PERF. 2757 - 2960	
06		840 N	727	-0-	-113 B	-0-	727 2		N	-0-			-0-									
07		837 N	720	-0-	-117 B	-0-	720 2		N	-0-			-0-									
08		806 N	719	-0-	-87 B	-0-	719 2		N	-0-			-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2		N	-0-			-0-									
10		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-			-0-									
*11		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2		N	-0-			-0-									
-----											HITZ A		WELL #: 4512		RRCID -> 242986		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 3122		PERF. 2722 - 3122	
06		2700 N	1128	-0-	-1572 B	-0-	540 1	588 2	N	-0-			-0-									
07		3099 N	3099	-0-	-0- B	-0-	558 1	2541 2	N	-0-			-0-									
08		3443 N	3443	-0-	-0- B	-0-	558 1	2885 2	N	-0-			-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09		3082 N	3082	-0-	-0- B	-0-	540 1	2542 2	N	-0-			-0-									
10		3337 N	3337	-0-	-0- B	-0-	558 1	2779 2	N	-0-			-0-									
11		3330 N	2886	-0-	-444 B	-0-	540 1	2346 2	N	-0-			-0-									
-----											STOLTE A		WELL #: 4412		RRCID -> 243849		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 3349		PERF. 2680 - 3249	
06		2580 N	2246	-0-	-334 B	-0-	503 1	1743 2	N	-0-			-0-									
07		2542 N	1882	-0-	-660 B	-0-	252 1	1630 2	N	-0-			-0-									
08		2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	558 1	2036 2	N	-0-			-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09		2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	540 1	1917 2	N	-0-			-0-									
10		2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	414 1	1696 2	N	-0-			-0-									
11		2520 N	2315	-0-	-205 B	-0-	486 1	1829 2	N	-0-			-0-									

TEXAS HUGOTON											//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											//CONT.// 760218									
BASKIN "A"											WELL #: 4432R		RRCID -> 243854		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 3347		PERF. 2855 - 3210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
06		5250 N	4515	-0-	-735 B	-0-	1033 1	3482 2	N	-0-			-0-							
07		4278 N	3750	-0-	-528 B	-0-	755 1	2995 2	N	-0-			-0-							
08		5314 N	5314	-0-	-0- B	-0-	1147 1	4167 2	N	-0-			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		4999 N	4999	-0-	-0- B	-0-	1110 1	3889 2	N	-0-			-0-							
10		5006 N	5006	-0-	-0- B	-0-	1147 1	3859 2	N	-0-			-0-							
11		5130 N	4436	-0-	-694 B	-0-	1110 1	3326 2	N	-0-			-0-							
L. M. PRICE											WELL #: 3309		RRCID -> 243856		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 3351		PERF. 2727 - 3351	
06		3420 #	1651	-0-	-1769 B	-10244	812 1	839 2	N	-0-			-0-							
07		1953 N	1647	-0-	-306 B	-10244	868 1	779 2	N	-0-			-0-							
08		1922 N	1932	-0-	10 B	-10234	868 1	1064 2	N	-0-			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -6475 CANCELLED UNDERAGE -> -3759																		
09		1650 N	1633	-0-	-17 B	-6475	840 1	793 2	N	-0-			-0-							
10		1643 N	1318	-0-	-325 B	-6475	532 1	786 2	N	-0-			-0-							
11		1860 N	1849	-0-	-11 B	-6475	840 1	1009 2	N	-0-			-0-							
BASKIN "C"											WELL #: 4062		RRCID -> 243857		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 2719 - 3320	
06		1410 N	1320	-0-	-90 B	-0-	321 1	999 2	N	-0-			-0-							
07		1457 N	831	-0-	-626 B	-0-	149 1	682 2	N	-0-			-0-							
08		992 N	679	-0-	-313 B	-0-	125 1	554 2	N	-0-			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		1320 N	396	-0-	-924 B	-0-	28 1	368 2	N	-0-			-0-							
10		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	197 1	790 2	N	-0-			-0-							
*11		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	390 1	1209 2	N	-0-			-0-							
WOHLFORD C											WELL #: 334B		RRCID -> 284823		COMPL. DATE 07/18/2018		TOTAL DEPTH 3247		PERF. 2368 - 3247	
06		7609 N	7609	-0-	-0- B	-0-	7609 2		N	-0-			-0-							
07		8711 N	5936	-0-	-2775 B	-0-	5936 2		N	-0-			-0-							
08		8092 N	8092	-0-	-0- B	-0-	8092 2		N	-0-			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		8230 N	8230	-0-	-0- B	-0-	8230 2		N	-0-			-0-							
10		8647 N	8647	-0-	-0- B	-0-	8647 2		N	-0-			-0-							
11		7830 N	7160	-0-	-670 B	-0-	7160 2		N	-0-			-0-							
WOHLFORD -A-											WELL #: 349B		RRCID -> 284891		COMPL. DATE 07/18/2018		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2380 - 3190	
06		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 2		N	-0-			-0-							
07		1953 N	1422	-0-	-531 B	-0-	1422 2		N	-0-			-0-							
08		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080 2		N	-0-			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		1890 N	1335	-0-	-555 B	-0-	1335 2		N	-0-			-0-							
10		1426 N	785	-0-	-641 B	-0-	785 2		N	-0-			-0-							
11		2010 N	-0-	-0-	-2010 B	-0-			N	-0-			-0-							
LERA											WELL #: 120A		RRCID -> 284958		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2991 - 3300	
06		1920 N	1888	-0-	-32 B	-0-	390 1	1498 2	N	-0-			-0-							
07		2077 N	1552	-0-	-525 B	-0-	403 1	1149 2	N	-0-			-0-							
08		1984 N	1805	-0-	-179 B	-0-	403 1	1402 2	N	-0-			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		1890 N	1781	-0-	-109 B	-0-	390 1	1391 2	N	-0-			-0-							
10		1550 N	1271	-0-	-279 B	-0-	403 1	868 2	N	-0-			-0-							
*11		1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	390 1	1469 2	N	-0-			-0-							

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1800 N	1462	-0-	-338 B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07		2201 N	1208	-0-	-993 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08		2139 N	1891	-0-	-248 B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11		1830 N	371	-0-	-1459 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400																	

06		2250 N	705	-0-	-1545 B	-0-	153	1	552	2	N	-0-					-0-
07		2821 N	549	-0-	-2272 B	-0-	96	1	453	2	N	-0-					-0-
08		1488 N	825	-0-	-663 B	-0-	118	1	707	2	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	172	1	1781	2	N	-0-					-0-
10		2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	177	1	1986	2	N	-0-					-0-
*11		2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	257	1	2267	2	N	-0-					-0-

CALVIRD A WELL #: 382C RRCID -> 286798 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2393 - 2956																	

06		1830 N	1546	-0-	-284 B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07		1829 N	972	-0-	-857 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08		1705 N	1584	-0-	-121 B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
10		3100 N	4697	-0-	1597 B	1597	4697	2			N	-0-					-0-
*11		3000 N	2599	-0-	-401 B	1196	2599	2			N	-0-					-0-

VAU WELL #: 29A RRCID -> 286799 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3029 - 3277																	

06		4560 N	3981	-0-	-579 B	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
07		2773 N	2773	-0-	-0- B	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*08		4993 N	4993	-0-	-0- B	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		4646 N	4646	-0-	-0- B	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
*10		3468 N	3468	-0-	-0- B	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELEY -A- WELL #: 415C RRCID -> 286800 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2655 - 3180																	

06		8476 N	8476	-0-	-0- B	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
07		5022 N	2847	-0-	-2175 B	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
08		6510 N	4509	-0-	-2001 B	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		8490 N	4454	-0-	-4036 B	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
10		4460 N	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
11		4350 N	4024	-0-	-326 B	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

SHOUN A WELL #: 348D RRCID -> 286801 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2543 - 3301																	

06		2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	477	1	2336	2	N	-0-					-0-
07		3100 N	2287	-0-	-813 B	-0-	385	1	1902	2	N	-0-					-0-
08		2895 N	2895	-0-	-0- B	-0-	545	1	2350	2	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		2820 N	2686	-0-	-134 B	-0-	548	1	2138	2	N	-0-					-0-
10		2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	550	1	2026	2	N	-0-					-0-
11		2790 N	2547	-0-	-243 B	-0-	553	1	1994	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BASKIN -B- WELL #: 450C RRCID -> 286802 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2798 - 3350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		2610 N	1726	-0-	-884 B	-0-	1726	2	N	-0-		-0-
07		2387 N	483	-0-	-1904 B	-0-	483	2	N	-0-		-0-
08		2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	4040	-0-	940 B	940	4040	2	N	-0-		-0-
*11		3000 N	3940	-0-	940 B	1880	3940	2	N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893												
06		3000 N	2623	-0-	-377 B	-0-	2623	2	N	-0-		-0-
07		2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	3754	-0-	654 B	654	3754	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 654												
09		2610 N	1692	-0-	-918 B	-0-	1692	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3778	-0-	678 B	678	3778	2	N	-0-		-0-
*11		4077 R	3399	-0-	-678 B	-0-	3399	2	N	-0-		-0-

ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988												
06		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	65	1	N	-0-		-0-
07		1209 N	1018	-0-	-191 B	-0-	65	1	N	-0-		-0-
08		1116 N	935	-0-	-181 B	-0-	65	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1050 N	203	-0-	-847 B	-0-	28	1	N	-0-		-0-
10		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	65	1	N	-0-		-0-
*11		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	65	1	N	-0-		-0-

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980												
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3	N	-0-		-0-
07		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3	N	-0-		-0-
08		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	80	-0-	-220 B	-0-	80	3	N	-0-		-0-
10		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3	N	-0-		-0-
*11		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3	N	-0-		-0-

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
07		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
08		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	176	-0-	-34 B	-0-	176	3	N	-0-		-0-
10		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3	N	-0-		-0-
*11		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
MURFEE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027376	COMPL. DATE	09/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3	N	-0-		-0-	
07	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3	N	-0-		-0-	
08	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3	N	-0-		-0-	
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-		-0-	
11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	N	-0-		-0-	

BERTIE				WELL #:	B 1	RRCID ->	027453	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIVINS				WELL #:	U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

POSTON				WELL #:	1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	210 N	136	-0-	-74 B	-0-	136	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	109	-0-	-77 B	-0-	109	3	N	-0-		-0-	
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	42	-0-	-108 B	-0-	42	3	N	-0-		-0-	
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3	N	-0-		-0-	
*11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3	N	-0-		-0-	

WIGINTON				WELL #:	D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3	N	-0-		-0-	
07	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3	N	-0-		-0-	
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	132	-0-	-108 B	-0-	132	3	N	-0-		-0-	
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3	N	-0-		-0-	
11	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3	N	-0-		-0-	

WHORTON, W. A. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
BIRCHER		WELL #:		1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-				-0-
07	310 N	278	-0-	-32	B	-0-	278	3		N	-0-				-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	330 N	89	-0-	-241	B	-0-	89	3		N	-0-				-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3		N	-0-				-0-
11	390 N	344	-0-	-46	B	-0-	344	3		N	-0-				-0-

BIVINS KK		WELL #:		5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

CAPROCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2798 - 2852				
06	390 N	385	-0-	-5	B	-0-	385	3		N	-0-				-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3		N	-0-				-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	390 N	181	-0-	-209	B	-0-	181	3		N	-0-				-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		N	-0-				-0-
*11	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3		N	-0-				-0-

HARLAND -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

RAY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027998	COMPL. DATE	06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

BERTIE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2855 - 2972				
06	870 N	775	-0-	-95	B	-0-	775	3		N	-0-				-0-
07	837 N	672	-0-	-165	B	-0-	672	3		N	-0-				-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	780 N	188	-0-	-592	B	-0-	188	3		N	-0-				-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3		N	-0-				-0-
*11	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
HOLT -F-		WELL #:		2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3028 - 3082
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1500 N	1235	-0-	-265 B	-0-	1235 3	N	-0-		-0-	
07	1395 N	1122	-0-	-273 B	-0-	1122 3	N	-0-		-0-	
08	1302 N	1134	-0-	-168 B	-0-	1134 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1230 N	724	-0-	-506 B	-0-	724 3	N	-0-		-0-	
10	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3	N	-0-		-0-	
11	1110 N	191	-0-	-919 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-	

MULLINIX		WELL #:		2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF. 2856 - 3096
06	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 3	N	-0-		-0-	
07	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379 3	N	-0-		-0-	
08	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	231	-0-	-189 B	-0-	231 3	N	-0-		-0-	
10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-		-0-	
*11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-		-0-	

PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2769 - 2934
06	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372 3	N	-0-		-0-	
07	2790 N	1827	-0-	-963 B	-0-	1827 3	N	-0-		-0-	
08	2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2631 N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631 3	N	-0-		-0-	
10	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 3	N	-0-		-0-	
11	2700 N	2504	-0-	-196 B	-0-	2504 3	N	-0-		-0-	

SANGSTER		WELL #:		1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 293 - 3036
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

GEX		WELL #:		2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2860 - 3031
06	2160 N	2018	-0-	-142 B	-0-	2018 3	N	-0-		-0-	
07	1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671 3	N	-0-		-0-	
08	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2010 N	825	-0-	-1185 B	-0-	825 3	N	-0-		-0-	
10	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 3	N	-0-		-0-	
*11	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 3	N	-0-		-0-	

SAXBY		WELL #:		2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2707 - 3092
06	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-		-0-	
07	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876 3	N	-0-		-0-	
08	961 N	471	-0-	-490 B	-0-	471 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-		-0-	
10	868 N	515	-0-	-353 B	-0-	515 3	N	-0-		-0-	
*11	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
WILLIAMS		WELL #:		B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2901 - 2960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1500 N	1422	-0-	-78 B	-0-	1422 3	N	-0-			-0-
07		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 3	N	-0-			-0-
08		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1410 N	710	-0-	-700 B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
10		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 3	N	-0-			-0-
*11		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518 3	N	-0-			-0-

JARMER		WELL #:		2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2966 - 3180	
06		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
07		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
08		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		480 N	402	-0-	-78 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
10		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
11		510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493 3	N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927 - 3125	
06		1200 N	1156	-0-	-44 B	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
07		1209 N	1193	-0-	-16 B	-0-	1193 3	N	-0-			-0-
08		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1170 N	908	-0-	-262 B	-0-	908 3	N	-0-			-0-
10		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3	N	-0-			-0-
*11		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3	N	-0-			-0-

LEE		WELL #:		1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3036 - 3209	
06		1050 N	1001	-0-	-49 B	-0-	1001 3	N	-0-			-0-
07		1085 N	1018	-0-	-67 B	-0-	1018 3	N	-0-			-0-
08		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		990 N	668	-0-	-322 B	-0-	668 3	N	-0-			-0-
10		1023 N	969	-0-	-54 B	-0-	969 3	N	-0-			-0-
*11		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3	N	-0-			-0-

HARLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3139	
06		2610 N	2476	-0-	-134 B	-0-	2476 3	N	-0-			-0-
07		2604 N	2521	-0-	-83 B	-0-	2521 3	N	-0-			-0-
08		2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		2490 N	1386	-0-	-1104 B	-0-	1386 3	N	-0-			-0-
10		2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	2650 3	N	-0-			-0-
*11		2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528 3	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 3000 - 3189	
06		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
07		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
08		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		330 N	124	-0-	-206 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
10		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
11		330 N	249	-0-	-81 B	-0-	249 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
RAY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	2929 - 3143
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-	
07	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-	
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	132	-0-	-138 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-	
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-	
*11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-	

BISON		WELL #:		2	RRCID ->	198654	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3032 - 3230
06	1380 N	1329	-0-	-51 B	-0-	1329 3	N	-0-			-0-	
07	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 3	N	-0-			-0-	
08	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1320 N	569	-0-	-751 B	-0-	569 3	N	-0-			-0-	
10	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 3	N	-0-			-0-	
*11	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 3	N	-0-			-0-	

RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2802 - 2902
06	600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-	
07	620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615 3	N	-0-			-0-	
08	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-	
10	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-			-0-	
*11	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-			-0-	

CRAIG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF.	2911 - 3135
06	1290 N	1221	-0-	-69 B	-0-	1221 3	N	-0-			-0-	
07	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3	N	-0-			-0-	
08	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230 N	675	-0-	-555 B	-0-	675 3	N	-0-			-0-	
10	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3	N	-0-			-0-	
*11	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 3	N	-0-			-0-	

WIGINTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF.	2744 - 3038
06	420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-	
07	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-	
08	403 N	319	-0-	-84 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	173	-0-	-217 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-	
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-	
*11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-	

REYNOLDS		WELL #:		1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2755 - 2945
06	900 N	877	-0-	-23 B	-0-	877 3	N	-0-			-0-	
07	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3	N	-0-			-0-	
08	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	485	-0-	-385 B	-0-	485 3	N	-0-			-0-	
10	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-			-0-	
*11	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980									
WITT		WELL #:	2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2768 - 3042		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		900 N	872	-0-	-28 B	-0-	872 3	N	-0-			-0-
07		899 N	879	-0-	-20 B	-0-	879 3	N	-0-			-0-
08		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		870 N	369	-0-	-501 B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
10		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-			-0-
11		870 N	867	-0-	-3 B	-0-	867 3	N	-0-			-0-

WITTER "A"		WELL #:	2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF. 2764 - 2889		
06		690 N	464	-0-	-226 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
07		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
08		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		450 N	185	-0-	-265 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
10		713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
11		600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572 3	N	-0-			-0-

MYDA		WELL #:	1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2934 - 3125		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MERKLE		WELL #:	1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2654 - 2959		
06		4290 #	3449	-0-	-841 B	-3815	3449 3	N	-0-			-0-
07		4433 #	3108	-0-	-1325 B	-5140	3108 3	N	-0-			-0-
08		4433 #	3351	-0-	-1082 B	-6222	3351 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6222								
09		4290 #	1353	-0-	-2937 B	-9159	1353 3	N	-0-			-0-
10		4247 #	3353	-0-	-894 B	-10053	3353 3	N	-0-			-0-
11		3240 N	2688	-0-	-552 B	-10053	2688 3	N	-0-			-0-

HARRIET		WELL #:	1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3046 - 3450		
06		2310 N	1793	-0-	-517 B	-0-	1793 3	N	-0-			-0-
07		2232 N	1507	-0-	-725 B	-0-	1507 3	N	-0-			-0-
08		2139 N	2026	-0-	-113 B	-0-	2026 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1800 N	1523	-0-	-277 B	-0-	1523 3	N	-0-			-0-
10		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213 3	N	-0-			-0-
*11		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3	N	-0-			-0-

W A WHORTON		WELL #:	2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2786 - 2936		
06		1110 N	1029	-0-	-81 B	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
07		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 3	N	-0-			-0-
08		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1020 N	521	-0-	-499 B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
10		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
*11		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
BIVINS KK		WELL #:		8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3064 -	3220
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	338 N	338	-0-	-0- B	-0-		338	3	N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-		347	3	N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-		354	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	330 N	257	-0-	-73 B	-0-		257	3	N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-		361	3	N	-0-			-0-
*11	345 N	345	-0-	-0- B	-0-		345	3	N	-0-			-0-

BASKIN		WELL #:		1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2896 -	3250
06	3090 N	1536	-0-	-1554 B	-0-		1536	3	N	-0-			-0-
07	3999 N	1143	-0-	-2856 B	-0-		1143	3	N	-0-			-0-
08	4112 N	4112	-0-	-0- B	-0-		4112	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	3117 N	3117	-0-	-0- B	-0-		3117	3	N	-0-			-0-
10	3762 N	3762	-0-	-0- B	-0-		3762	3	N	-0-			-0-
*11	4285 N	4285	-0-	-0- B	-0-		4285	3	N	-0-			-0-

STAHL 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2985 -	3168
06	1380 N	1188	-0-	-192 B	-0-		1188	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1061	-0-	-179 B	-0-		1061	3	N	-0-			-0-
08	1364 N	1034	-0-	-330 B	-0-		1034	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1200 N	913	-0-	-287 B	-0-		913	3	N	-0-			-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-		1321	3	N	-0-			-0-
*11	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-		1184	3	N	-0-			-0-

GARRETT "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2948 -	3150
06	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-		2348	3	N	-0-			-0-
07	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-		2252	3	N	-0-			-0-
08	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-		2243	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2340 N	1264	-0-	-1076 B	-0-		1264	3	N	-0-			-0-
10	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-		2403	3	N	-0-			-0-
*11	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-		2264	3	N	-0-			-0-

GILBERT A		WELL #:		1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3126 -	3300
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-		514	3	N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0- B	-0-		532	3	N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0- B	-0-		529	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-		514	3	N	-0-			-0-
10	537 N	537	-0-	-0- B	-0-		537	3	N	-0-			-0-
*11	525 N	525	-0-	-0- B	-0-		525	3	N	-0-			-0-

CLUCK 'H'		WELL #:		1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	3003 -	3175
06	1710 N	1700	-0-	-10 B	-0-		1700	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1683	-0-	-22 B	-0-		1683	3	N	-0-			-0-
08	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-		1693	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1710 N	1332	-0-	-378 B	-0-		1332	3	N	-0-			-0-
10	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-		1814	3	N	-0-			-0-
*11	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-		1690	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
SHER		WELL #:		1R		RRCID -> 269246		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3030 N	2880	-0-	-150 B	-0-	2880 3	N	-0-		-0-	
07	3038 N	2931	-0-	-107 B	-0-	2931 3	N	-0-		-0-	
08	2960 N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2880 N	2163	-0-	-717 B	-0-	2163 3	N	-0-		-0-	
10	3691 N	3691	-0-	-0- B	-0-	3691 3	N	-0-		-0-	
*11	3578 N	3578	-0-	-0- B	-0-	3578 3	N	-0-		-0-	

ETOILLE		WELL #:		1R		RRCID -> 270916		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910	
06	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222 3	N	-0-		-0-	
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173 3	N	-0-		-0-	
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-		-0-	
*11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-	

WHORTON		WELL #:		1R		RRCID -> 275762		COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 3000	
06	660 N	639	-0-	-21 B	-0-	639 3	N	-0-		-0-	
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-		-0-	
08	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	428	-0-	-202 B	-0-	428 3	N	-0-		-0-	
10	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-		-0-	
*11	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3	N	-0-		-0-	

BIVINS KK		WELL #:		5R		RRCID -> 275886		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070	
06	1020 N	918	-0-	-102 B	-0-	918 3	N	-0-		-0-	
07	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3	N	-0-		-0-	
08	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	930 N	334	-0-	-596 B	-0-	334 3	N	-0-		-0-	
10	961 N	762	-0-	-199 B	-0-	762 3	N	-0-		-0-	
11	960 N	699	-0-	-261 B	-0-	699 3	N	-0-		-0-	

IVENS R		WELL #:		3		RRCID -> 276330		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151	
06	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-		-0-	
07	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851 3	N	-0-		-0-	
08	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815 3	N	-0-		-0-	
10	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-		-0-	
*11	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		1		RRCID -> 027301		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904	
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		1							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1215 N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	2		N	-0-
07		1075 N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	2		N	-0-
08		1407 N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	2		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1189 N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	2		N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

UPLAND RESOURCES LLC 878931												
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222												
06		1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	2		N	-0-
07		961 N	735	-0-	-226	B	-0-	735	2		N	-0-
08		1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	2		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1139 N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	2		N	-0-
10		1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	2		N	-0-
11		1110 N	242	-0-	-868	B	-0-	242	2		N	-0-

PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170												
06		308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2		N	-0-
07		434 N	58	-0-	-376	B	-0-	58	2		N	-0-
08		217 N	135	-0-	-82	B	-0-	135	2		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		300 N	55	-0-	-245	B	-0-	55	2		N	-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		N	-0-
11		120 N	38	-0-	-82	B	-0-	38	2		N	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785												
06		2413 N	2413	-0-	-0-	B	-0-	2413	2		Y	-0-
07		2480 N	2226	-0-	-254	B	-0-	2226	2		Y	-0-
08		2480 N	2468	-0-	-12	B	-0-	2468	2		Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2400 N	1725	-0-	-675	B	-0-	1725	2		Y	-0-
10		2454 N	2454	-0-	-0-	B	-0-	2454	2		Y	-0-
11		2400 N	2237	-0-	-163	B	-0-	2237	2		Y	-0-

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782												
06		480 N	393	-0-	-87	B	-0-	393	2		N	-0-
07		496 N	396	-0-	-100	B	-0-	396	2		N	-0-
08		465 N	428	-0-	-37	B	-0-	428	2		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	295	-0-	-95	B	-0-	295	2		N	-0-
10		441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2		N	-0-
*11		441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2		N	-0-

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	191368	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2842 - 2898
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 2	N	-0-		-0-		
07	1643 N	1411	-0-	-232 B	-0-	1411 2	N	-0-		-0-		
08	1643 N	1593	-0-	-50 B	-0-	1593 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1590 N	1164	-0-	-426 B	-0-	1164 2	N	-0-		-0-		
10	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 2	N	-0-		-0-		
11	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 2	N	-0-		-0-		

HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	191465	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2784 - 2984
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		6	RRCID ->	192151	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2820 - 2918
06	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2	N	-0-		-0-		
07	837 N	665	-0-	-172 B	-0-	665 2	N	-0-		-0-		
08	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	564	-0-	-246 B	-0-	564 2	N	-0-		-0-		
10	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2	N	-0-		-0-		
11	840 N	764	-0-	-76 B	-0-	764 2	N	-0-		-0-		

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID ->	193542	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2996 - 3013
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		

TEXFEL (DOUGLAS)		89137 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
JONES -T-		WELL #:		2	RRCID ->	148102	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7524 - 8064
06	2430 N	2172	-0-	-258	-0-	2172 3	N	-0-		-0-	32	
07	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	2290 3	N	-0-		-0-	32	
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3	N	-0-		-0-	32	
09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3	N	-0-		-0-	32	
10	2294 N	2259	-0-	-35	-0-	2259 3	N	-0-		-0-	32	
*11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	45 1	2173 3	N	-0-	-0-	32	

JONES -S-		WELL #:		3	RRCID ->	149422	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7341 - 7547
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	44	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	44	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44 7	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021												

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JONES -T-		WELL #:		3	RRCID ->	149423	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7542 - 7566	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	720 N	663	-0-	-57	-0-	663	3	N	-0-			-0-
07	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3	N	-0-			-0-
08	713 N	506	-0-	-207	-0-	506	3	N	-0-			-0-
09	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	3	N	-0-			-0-
10	682 N	574	-0-	-108	-0-	574	3	N	-0-			-0-
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY				427513				CNTY: HEMPHILL				
TEXFEL				107 C	RRCID ->	128360	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 7546 - 7576	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-			-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-			-0-

TEXFEL				307	RRCID ->	151672	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7226 - 7552	
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2	N	-0-			-0-
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2	N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2	N	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HEMPHILL				
NANCY				1	RRCID ->	204045	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7094 - 7110	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	14B2 EXT	66	-0-	66	-0-	66	2	N	-0-			104
10	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	73	2	N	-0-			104
*11	73 X	-0-	-0-	-73	-0-			N	-0-			104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL				
HODGSON				2020	RRCID ->	195685	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7154 - 7481	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HODGSON				1021	RRCID ->	195688	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7073 - 7106	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

 TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	2983	2	8	9	N	7				42
07	3193 X	3059	-0-	-134	-0-	-0-	3059	2			N	-0-				42
08	3193 X	3040	-0-	-153	-0-	-0-	3040	2			N	-0-				42
09	3090 X	2934	-0-	-156	-0-	-0-	2933	2	1	9	N	1				43
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	-0-					N	NO RPT				43
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	-0-					N	NO RPT				43

 TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-				5
07	837 N	757	-0-	-80	-0-	-0-	757	2			N	-0-				5
08	775 N	627	-0-	-148	-0-	-0-	627	2			N	-0-				5
09	810 N	564	-0-	-246	-0-	-0-	564	2			N	-0-				5
*10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-				5
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-					N	NO RPT				5

 RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

06	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-				-0-
07	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-				-0-
08	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-				-0-
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-				-0-
*10	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	-0-	8525	3			N	-0-				-0-
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
HARLAND		WELL #:		2104	RRCID ->	157227	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6428		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	150 N	125	-0-	-25	-0-		60	1	65	2	N	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-		50	1	87	2	N	-0-		-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-		60	1	108	2	N	-0-		-0-
09	120 N	56	-0-	-64	-0-		10	1	46	2	N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-		62	1	124	2	N	-0-		-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-		60	1	110	2	N	-0-		-0-

THOMAS		WELL #:		1104C	RRCID ->	158453	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6411 - 6727		
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-		60	1	198	2	N	-0-		-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-		50	1	222	2	N	-0-		-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-		60	1	216	2	N	-0-		-0-
09	270 N	126	-0-	-144	-0-		10	1	116	2	N	-0-		-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-		62	1	242	2	N	-0-		-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-		60	1	166	2	N	-0-		-0-

OSBORNE		WELL #:		2077	RRCID ->	158587	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	6397 - 6418		
06	570 N	567	-0-	-3	-0-		60	1	507	2	N	-0-		-0-
07	589 N	573	-0-	-16	-0-		62	1	511	2	N	-0-		-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-		60	1	525	2	N	-0-		-0-
09	570 N	195	-0-	-375	-0-		10	1	185	2	N	-0-		-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-		62	1	514	2	N	-0-		-0-
11	570 N	557	-0-	-13	-0-		60	1	497	2	N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	163301	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6414 - 6430		
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-		60	1	827	2	N	-0-		15
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-		62	1	842	2	N	-0-		15
08	899 N	830	-0-	-69	-0-		62	1	768	2	N	-0-		15
09	870 N	348	-0-	-522	-0-		10	1	338	2	N	-0-		15
10	899 N	825	-0-	-74	-0-		62	1	763	2	N	-0-		15
11	810 N	714	-0-	-96	-0-		60	1	654	2	N	-0-		15

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #:		1105	RRCID ->	168473	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6425 - 6435		
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-		60	1	74	2	N	-0-		-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-		50	1	59	2	N	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-		60	1	72	2	N	-0-		-0-
09	120 N	42	-0-	-78	-0-		12	1	30	2	N	-0-		-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-		36	1	48	2	N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		WELL #:		638486	RRCID ->	220126	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6428 - 6437		
MANER A				2										
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		1488	3	51	9	N	46	185 1	80
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		1472	3	35	9	N	32		112
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		1447	3	69	9	N	63		175
09	1440 N	556	-0-	-884	-0-		541	3	15	9	N	14		189
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		1712	3	58	9	N	53		242
*11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		1542	3	43	9	N	39		281

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
CORENE A				WELL #: 4	RRCID -> 156849	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 6925	PERF. 6396	- 6419		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	710 N	-0-	-0-	-710	-0-			Y	-0-		74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74

SCHAFFER B				WELL #: 2	RRCID -> 159562	COMPL. DATE 07/05/1996	TOTAL DEPTH 6580	PERF. 6421	- 6441		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARLAND D				WELL #: 1	RRCID -> 223868	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6496	- 6526		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89

MARGA				WELL #: 4	RRCID -> 278834	COMPL. DATE 02/05/2011	TOTAL DEPTH 7005	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXOLA (HUNTON)				89155 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059							
MILLS RANCH				WELL #: 1021	RRCID -> 088323	COMPL. DATE 05/30/1979	TOTAL DEPTH 16400	PERF. 18892	- 19322		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNDIKE (ATOKA)				89560 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY			
RIO PETROLEUM, INC.				712840							
BAILEY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 173847	COMPL. DATE 06/29/1999	TOTAL DEPTH 4965	PERF. 4440	- 4730		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

THORNDIKE (HUNTON)		89560 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER			
RIO PETROLEUM, INC.		712840								
BAILEY		WELL #: 1092		RRCID -> 288490	COMPL. DATE 05/13/2019	TOTAL DEPTH 13670	PERF.12010	- 12020		
06	12900 #	7030	-0-	-5870	-0-	7024 2	6 9	N	5	424
07	14508 #	11960	-0-	-2548	-0-	11928 2	32 9	N	29	273
08	15407 #	15352	-0-	-55	-0-	15311 2	41 9	N	37	127
09	19428 R	19428	-0-	-0-	-0-	19395 2	33 9	N	30	157
10	23101 R	23101	-0-	-0-	-0-	23075 2	26 9	N	24	181
11	14850 #	12561	-0-	-2289	-0-	12561 2		N	-0-	181

THORNDIKE (KINDERHOOK)		89560 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHEELER			
RIO PETROLEUM, INC.		712840								
BAILEY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 227071	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11719	- 11727		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/26/2021										

THORNDIKE (MISSOURI LOWER)		89560 666		ASSOCIATED	49B		CNTY: GRAY			
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058								
MATHERS		WELL #: 2074R		RRCID -> 215690	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8268	- 8310		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THORNDIKE, EAST		89561 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058								
MATHERS		WELL #: 7402AR		RRCID -> 227047	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7784	- 7812		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190					CNTY: WHEELER			
TAYLOR 4		WELL #: 1		RRCID -> 195554	COMPL. DATE 06/16/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11674	- 11724		
06	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	226 1	3003 3	N	-0-	120
07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	238 1	3169 3	N	-0-	120
08	3534 X	3142	-0-	-392	-0-	220 1	2922 3	N	-0-	120
09	3420 X	2995	-0-	-425	-0-	210 1	2785 3	N	-0-	120
10	3534 X	3136	-0-	-398	-0-	220 1	2916 3	N	-0-	120
11	3300 X	2909	-0-	-391	-0-	204 1	2705 3	N	-0-	120

OIL AND GAS DIVISION

THREE CORRALLS (MORROW UPPER)															
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.															
-3- CORRALLS															
89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS															
598935															
WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TILLERSON (CHESTER)															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC															
CUDD -A-															
90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE															
875461															
WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TIPPECANOE (MISS.-CHESTER)															
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC															
SCHOENHALS															
90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB															
136042															
WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900															
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	1			N	-0-		-0-	
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	1			N	-0-		-0-	
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-		-0-	
09	1140	N	258	-0-	-882	-0-	258	1			N	-0-		-0-	
10	1147	N	254	-0-	-893	-0-	254	1			N	-0-		-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TORNADO ALLEY (MORROW UPPER)															
MEWBOURNE OIL COMPANY															
TURNER -104-															
90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE															
562560															
WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701															
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	2	N	-0-		70	
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	31	1	103	2	N	-0-		70	
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	31	1	106	2	N	-0-		70	
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	30	1	100	2	N	-0-		70	
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	N	-0-		70	
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	2	N	-0-		70	
TREMEL (MORROW LOWER)															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY															
JOHN PAUL															
91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB															
825420															
WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11940 - 11950															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TROSPER (ATOKA)		91464 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
WEIS 452		WELL #: 2		RRCID -> 212019		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL 433		WELL #: 3H		RRCID -> 246413		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583								
06	2910 X	2530	-0-	-380	-0-	270 1	2254 2	6 9	N	5						55
07	3410 X	2512	-0-	-898	-0-	260 1	2252 2	43 1	N	-0-						55
08	3410 X	193	-0-	-3217	-0-	43 1	150 2	18 1	N	-0-						55
09	3300 X	47	-0-	-3253	-0-	18 1	29 2	29 1	N	-0-						55
10	3069 X	41	-0-	-3028	-0-	29 1	12 2	29 1	N	-0-						55
11	2520 X	83	-0-	-2437	-0-	46 1	37 2	46 1	N	-0-						55

ESTES AND COMPANY LLC.		254560		WELL #: 1		RRCID -> 134390		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1430		RRCID -> 211555		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618						
06	14B2 EXT	686	-0-	686	5063	632 2	54 9	49	N	165 1						84
07	14B2 EXT	625	-0-	625	5688	535 2	90 9	82	N							166
08	14B2 EXT	567	-0-	567	6255	494 2	73 9	66	N	193 1						39
09	14B2 EXT	525	-0-	525	6780	450 2	75 9	68	N	58 1						49
10	14B2 EXT	558	-0-	558	7338	488 2	70 9	64	N							113
11	14B2 EXT	515	-0-	515	7853	451 2	64 9	58	N							171

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		WELL #: 3H		RRCID -> 226424		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501						
06	2580 X	2325	-0-	-255	-0-	2325 2				N	-0-					87
07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2				N	-0-					87
08	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2				N	-0-					87
09	2430 X	2298	-0-	-132	-0-	2298 2				N	-0-					87
10	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2				N	-0-					87
11	2520 X	2515	-0-	-5	-0-	2515 2				N	-0-					87

BUCHER 429		WELL #: 1H		RRCID -> 230938		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461								
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2				N	-0-					27
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2				N	-0-					27
08	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1139 2	3 9	3		N	-0-					30
09	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	1076 2				N	-0-					30
10	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098 2				N	-0-					30
*11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2				N	-0-					30

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		4H	RRCID ->	232910	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	9356	PERF. 9900 - 11504
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2580 N	2000	-0-	-580	-0-	2000	2	N	-0-				77
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-				77
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-				77
09	2010 N	1566	-0-	-444	-0-	1566	2	N	-0-				77
10	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	1943	2	N	-0-				77
11	2160 N	993	-0-	-1167	-0-	993	2	N	-0-				77

JAMES ROLAND WHEAT 363		WELL #:		2H	RRCID ->	235969	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9582	PERF.10060 -	0	
06	1260 N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2	N	-0-				164
07	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1259	2	N	1	9			165
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-				165
09	1080 N	694	-0-	-386	-0-	694	2	N	-0-				165
10	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2	N	-0-				165
11	1230 N	1068	-0-	-162	-0-	1068	2	N	-0-				165

BUCHER 429		WELL #:		2H	RRCID ->	245402	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9547	PERF.10000 -	11183	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
08	14B2 EXT	90	-0-	90	90	90	2	N	-0-				80
09	14B2 EXT	3064	-0-	3064	3154	3058	2	N	5	6	9		85
10	14B2 EXT	2220	-0-	2220	5374	2218	2	N	2	2	9		87
*11	7279 X	1905	-0-	-5374	-0-	1899	2	N	5	6	9		92

KIRK 278		WELL #:		2H	RRCID ->	249439	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9956	PERF.10360 -	13163	
06	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	1035	2	N	22	24	9		114
07	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1066	2	N	16	18	9		130
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	115	127	9		177
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	28	31	9		48
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	34	37	9		82
11	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1076	2	N	22	24	9		104

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:		1	RRCID ->	130817	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9392 - 9404
HOSTUTLER -451-		WELL #:		1	RRCID ->	130817	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9392 - 9404		
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	N	-0-				-0-
07	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2	N	-0-				-0-
08	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	331	1	N	-0-	2606	2		-0-
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	330	1	N	-0-	2346	2		-0-
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	331	1	N	-0-	2287	2		-0-
*11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	299	1	N	-0-	2333	2		-0-

TROSPER (MORROW LOWER)		91464 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		WELL #:		1	RRCID ->	170828	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10021	PERF. 9644 - 9656
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	170828	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10021	PERF. 9644 - 9656		
06	660 N	545	-0-	-115 B	-0-	545	3	N	-0-				17
07	682 N	601	-0-	-81 B	-0-	601	3	N	-0-				17
08	682 N	596	-0-	-86 B	-0-	596	3	N	-0-				17
09	575 N	575	-0-	-0 B	-0-	575	3	N	-0-				17
10	600 N	600	-0-	-0 B	-0-	600	3	N	-0-				17
11	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			N	NO RPT				17

TROSPER (MORROW LOWER)		//CONT.//		91464 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865											
SCHULTZ 783		WELL #:		1	RRCID -> 179521		COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES		WELL #:		1344	RRCID -> 164762		COMPL. DATE 03/31/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640					
06	1140	N	1047	-0-	-93	B	-0-	1037	2	10	9	N	9		124
07	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1229	2	9	9	N	8		132
08	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1665	2	9	9	N	8		140
09	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1589	2	10	9	N	9		149
10	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1377	2	6	9	N	5		154
*11	1853	N	1853	-0-	-0-	B	-0-	1607	2	246	9	N	224		224

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
DENISE		WELL #:		2275	RRCID -> 202250		COMPL. DATE 05/25/2017			TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202					
06	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-		-0-
07	372	N	351	-0-	-21	B	-0-	351	2			N	-0-		-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-		-0-
09	390	N	152	-0-	-238	B	-0-	152	2			N	-0-		-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-		-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			N	-0-		-0-

DENISE		WELL #:		3275	RRCID -> 210611		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

TROUT (HUNTON)				91486 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		385847	RRCID -> 139400		COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955					
06	13050	#	12781	-0-	-269		-0-	12761	3	20	9	N	18		217
07	13485	#	13095	-0-	-390		-0-	13077	3	18	9	N	16		233
08	13485	#	13032	-0-	-453		-0-	13022	3	10	9	N	9		242
09	12780	#	10217	-0-	-2563		-0-	10204	3	13	9	N	12		254
10	13206	#	12800	-0-	-406		-0-	12800	3			N	-0-	159 1	95
11	12780	#	12444	-0-	-336		-0-	12381	3	63	9	N	57		152

TUFFY (CHESTER)				91672 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID -> 166698		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		141
07	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	2			N	-0-		141
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	B	-0-					N	-0-		141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		141
*10	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	3			N	-0-		141
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		141

TUFFY (CHESTER)		//CONT.//		91672 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	167161	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8942 - 8990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420			CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MCGARRAUGH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	200298	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8449 - 8984	
06	2790	2952	-0-	162 B	-39891	2913	2	39	9	N	35	138 1	19
07	2883 N	2759	-0-	-124 B	-39891	2759	2			N	-0-		19
08	2821 N	2992	-0-	171 B	-39720	2983	2		9	N	8		27
09	2790 N	3484	-0-	694 B	-39026	3476	2		8	N	7		34
10	2759 N	2538	-0-	-221 B	-39026	2528	2		10	N	9		43
11	2790 N	2259	-0-	-531 B	-39026	2244	2		15	N	14		57

TUFFY (MORROW, UPPER)				91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
SKEETERBEE		WELL #:		3T	RRCID ->	202241	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8295 - 8300	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					CNTY: ROBERTS				
COURSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	164735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8440 - 8990	
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			137
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			137
08	837 N	759	-0-	-78	-0-	730	2	29	9	N	26		163
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-		163
*10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	738	3	32	9	N	29		192
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		192

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176					CNTY: ROBERTS				
KING E		WELL #:		4	RRCID ->	234249	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8248 - 8256	
06	1980 N	1890	-0-	-90	-0-	1890	2			N	-0-		60
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-		60
08	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1911	2	8	9	N	7		67
09	1890 N	1472	-0-	-418	-0-	1472	2			N	-0-		67
10	1984 N	1572	-0-	-412	-0-	1572	2			N	-0-		67
11	1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1667	2			N	-0-		67

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: ROBERTS				
MCGARRAUGH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	164739	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8449 - 8457	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
SEYBOLD				WELL #:	2	RRCID ->	213137	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8306 - 8394			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			60		
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			60		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60		

WAMBLE, R. E. ESTATE				WELL #:	F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8283 - 8305			
06		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		N	-0-			29		
07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			29		
08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			29		
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			29		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29		

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471	MC GARRAUGH ET AL "D"		WELL #:	3	RRCID ->	209918	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8314 - 8326
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-			159		
07		1829 N	1687	-0-	-142	-0-	1687 3		N	-0-			159		
08		1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602 3		N	-0-			159		
09		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-			159		
10		1674 N	1348	-0-	-326	-0-	1348 3		N	-0-			159		
11		1560 N	1542	-0-	-18	-0-	1542 3		N	-0-			159		

TURNER (CLEVELAND)				91885 100	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750			WELL #:	1404	RRCID ->	158490	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7312 - 7438
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	60 1	169 2	N	-0-			62		
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	62 1	178 2	N	-0-			62		
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	62 1	212 2	N	-0-			62		
09		240 N	184	-0-	-56	-0-	42 1	142 2	N	-0-			62		
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	62 1	170 2	N	-0-			62		
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	50 1	172 2	N	-0-			62		

TURNER (MORROW)				91885 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			WELL #:	1	RRCID ->	022744	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9322 - 9336
06		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868 2		N	-0-	5 5		11		
07		8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996 2		N	-0-	5 5		6		
08		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8480 2		N	-0-	3 5		3		
09		6990 X	6319	-0-	-671	-0-	6319 2		N	-0-	3 5		-0-		
10		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235 2		N	-0-			-0-		
*11		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914 2		N	-0-			-0-		

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	JINES		WELL #:	1	RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9065 - 9076
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TURNER (MORROW)		//CONT.//		91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
JINES 481		WELL #:		1C	RRCID -> 202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	9190 -	9290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2550 N	2432	-0-	-118	-0-	2406	3	26	9	N	24	76
07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2473	3	64	9	N	58	134
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2428	3	25	9	N	23	157
09	2430 N	2336	-0-	-94	-0-	2308	3	28	9	N	25	182
10	2542 N	2496	-0-	-46	-0-	2465	3	31	9	N	28	210
*11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2349	3	44	9	N	40	64

TURNER, E. (MORROW UPPER)				91886 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
DIXIE		WELL #:		1390	RRCID -> 097691	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9180 -	9196
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1860 N	2073	-0-	213 B	-9699	60	1	2009	2	N	4	133
07	1798 N	2188	-0-	390 B	-9309	62	1	2123	2	N	3	136
08	2232 N	3156	-0-	924 B	-8385	62	1	3084	2	N	9	23
09	2070 N	1969	-0-	-101 B	-8385	10	9	1923	2	N	4	27
10	2201 N	1130	-0-	-1071 B	-8385	32	1	1098	2	N	-0-	27
*11	2430	12	-0-	-2418 B	-10803	2	1	10	2	N	-0-	27

MEYER		WELL #:		1389	RRCID -> 098365	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9226 -	9238
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXIE		WELL #:		2390	RRCID -> 147570	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9079 -	9091
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-16497			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2021												

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)				91889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
LUTHI, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 022751	COMPL. DATE	01/05/1962	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9024 -	9032
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAUMANN		WELL #:		1	RRCID -> 046485	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8771 -	8783
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

OIL AND GAS DIVISION

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) WILDHORSE OPERATING COMPANY BARTON		//CONT.//	91889 500 923452	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960													
06	840 N	744	-0-	-96	-0-	730	3	14	9	N	13		107
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-		107
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	930	3	3	9	N	3		110
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-		110
10	868 N	849	-0-	-19	-0-	835	3	14	9	N	13		123
11	840 N	764	-0-	-76	-0-	762	3	2	9	N	2		125

TURNER, S.E. (MORROW, UP.) MEWBOURNE OIL COMPANY MEKEL				91900 300 562560	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY CONLEY				600750	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237													
06	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	54	1	386	2	N	-0-	43
07	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	60	1	383	2	N	-0-	43
08	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	58	1	472	2	N	-0-	43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	247	-0-	-173	B	-0-	30	1	217	2	N	-0-	43
10	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	62	1	438	2	N	-0-	43
*11	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	60	1	459	2	N	-0-	43

KILE					WELL #: 1300 C	RRCID -> 093631	COMPL. DATE 05/12/1981			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322			
06	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1158	2	N	-0-	50
07	1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1123	2	N	-0-	50
08	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1034	2	N	-0-	50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	30	1	703	2	N	-0-	50
10	1261 N	1261	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1201	2	N	-0-	50
*11	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	38	1	662	2	N	-0-	50

PATTON					WELL #: 1316	RRCID -> 097303	COMPL. DATE 11/07/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

PATTON					WELL #: 2316	RRCID -> 234122	COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		23

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-
07	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
08	651 #	640	-0-	-11	-0-	640 2		N	-0-			-0-
09	630 #	622	-0-	-8	-0-	622 2		N	-0-			-0-
10	651 #	623	-0-	-28	-0-	623 2		N	-0-			-0-
11	630 #	629	-0-	-1	-0-	629 2		N	-0-			-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
 BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 LASATER & CO, INC. 487415
 LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	410 2	2 9	N	2			131
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	433 2	1 9	N	1			132
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	508 2	1 9	N	1			133
09	511 R	511	-0-	-0-	-0-	510 2	1 9	N	1			134
10	308 R	308	-0-	-0-	-0-	307 2	1 9	N	1			135
*11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	420 2	1 9	N	1			136

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

06	765 S	765	-0-	-0-	-0-	763 2	2 9	N	2			44
07	775 S	668	-0-	-107	-0-	665 2	3 9	N	3			47
08	775 S	714	-0-	-61	-0-	712 2	2 9	N	2			49
09	962 S	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			49
10	682 S	619	-0-	-63	-0-	615 2	4 9	N	4			53
*11	1007 S	1007	-0-	-0-	-0-	937 2	70 9	N	64			117

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
STEELE, J. I. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022760	COMPL. DATE	05/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5256 - 5268		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	29	1	1615	2	N	-0-			-0-
07		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	24	1	1507	2	N	-0-			-0-
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	31	1	1684	2	N	-0-			-0-
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	30	1	1641	2	N	-0-			-0-
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	-0-			-0-
*11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	30	1	1757	2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
STEELE, EDITH B. -B-				WELL #:	3	RRCID ->	022757	COMPL. DATE	10/15/1958	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	5326 - 5335		
06		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	3269	-0-	169	169	3269	2			N	-0-			-0-
08		3100 N	3489	-0-	389	558	3489	2			N	-0-			-0-
09		1097 N	539	-0-	-558	-0-	539	2			N	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
*11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
O'LAUGHLIN				WELL #:	3A	RRCID ->	189204	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	5348 - 5352		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'LAUGHLIN				WELL #:	3B	RRCID ->	196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	5352 - 5368		
06		3810 X	2867	-0-	-943	-0-	2857	2	10	9	N	9			121
07		4092 X	2572	-0-	-1520	-0-	2572	2			N	-0-			121
08		4092 X	2191	-0-	-1901	-0-	2191	2			N	-0-			121
09		3930 X	942	-0-	-2988	-0-	942	2			N	-0-			121
10		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			121
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			121

O'LAUGHLIN				WELL #:	3C	RRCID ->	199290	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5357 - 5366		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	2572	-0-	2572	2572	2572	2			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
URSHEL -49-				WELL #:	1	RRCID ->	088192	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7020 - 7127		
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-			-0-
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-			-0-
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-			-0-
09		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-			-0-
10		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-			-0-
*11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-			-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
URSHEL		WELL #:		3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 6958 - 6987	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

URSHEL 58		WELL #:		2	RRCID ->	137730	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6974 - 7068	
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	990	-0-	-374	-0-			N	-0-			-0-
08	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-			-0-
*11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-			-0-

URSHEL		WELL #:		3050	RRCID ->	141527	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 6918 - 7006	
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1388	-0-	-224	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1296	-0-	-285	-0-	1296	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2	N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
HUMPHREYS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7031 - 7048	
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	330	1	2297 3	N	-0-		-0-
07	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	341	1	2199 3	N	-0-		-0-
08	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	341	1	2211 3	N	-0-		-0-
09	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	330	1	2426 3	N	-0-		-0-
10	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	341	1	2088 3	N	-0-		-0-
*11	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	330	1	2526 3	N	-0-		-0-

HUMPHREYS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	096834	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7022 - 7027	
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-		54
07	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3		N	-0-		54
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3		N	-0-		54
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-		54
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-		54
11	600 N	486	-0-	-114	-0-	486	3		N	-0-		54

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
URSHEL		WELL #:		2	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6993 - 7117	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
URSCHHEL		WELL #:		1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7065 - 7106			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
*11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-

URSCHHEL 50		WELL #:		4	RRCID ->	235586	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6828 - 7014			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	2	RRCID ->	145523	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7002 - 7056		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS -40-		WELL #:		3	RRCID ->	147488	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7032 - 7043			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

HUMPHREYS 39		WELL #:		2	RRCID ->	174500	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7086 - 7100			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

HUMPHREYS 46		WELL #:		4	RRCID ->	185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 7050 - 7056			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-			18
08	14B2 EXT	2056	-0-	2056	2206	2033	2	23	9	N	21			39
09	3605 X	1399	-0-	-2206	-0-	1393	2	6	9	N	5			44
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7051 - 7072			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			80
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1315	2	6	9	N	5			85
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	2	3	9	N	3			88
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			88
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7081 - 7103			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWITCHELL (CHESTER)		92067 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BCE-MACH II LLC		040205												
JEAN -133-		WELL #:		1 D	RRCID ->	120738	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8306 - 8332			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	253176	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8150 - 8180			
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			227
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			227
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			227
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			227
*10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-			227
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			227

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8242 - 8375			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWE		WELL #:		115	RRCID ->	196193	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8230 - 8338			
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	60	1	396	2	N	-0-			27
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	62	1	380	2	N	-0-			27
08	589 N	426	-0-	-163	-0-	46	1	380	2	N	-0-			27
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	52	1	382	2	N	-0-			27
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	404	2	N	-0-			27
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	553	2	N	-0-			27

TWITCHELL (CHESTER) COURSON OIL & GAS, INC. MCGARRAUGH		//CONT.// 92067 333 //CONT.// 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 197616		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9248		PERF. 8422 - 8464		
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	2	N	-0-	97
07	806 N	786	-0-	-20	-0-	62	1	722	2	N	2	99
						2	9					
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	62	1	711	2	N	1	100
						1	9					
09	750 N	698	-0-	-52	-0-	50	1	648	2	N	-0-	100
10	775 N	707	-0-	-68	-0-	50	1	657	2	N	-0-	100
11	750 N	697	-0-	-53	-0-	60	1	637	2	N	-0-	100
		WELL #: 1 L		RRCID -> 022769		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 6747		PERF. 8305 - 8319		
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-	58
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	434	2	50	9	N	45	103
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	469	2	43	9	N	39	142
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	493	2	36	9	N	33	175
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	467	2	36	9	N	33	178
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	506	2	40	9	N	36	38
											30 4	
											176 1	
		WELL #: 1		RRCID -> 117946		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8376 - 8404		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 119375		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8332 - 8360		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
		WELL #: 2133		RRCID -> 202547		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8276 - 8306		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
		WELL #: 2128		RRCID -> 230592		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 8407 - 8436		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63

OIL AND GAS DIVISION

TWITCHELL (MORROW)			92067 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
JEAN 133			WELL #: 1 D		RRCID -> 213274		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8197 - 8332	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
O												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42

TWITCHELL (MORROW UPPER)			92067 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
BRILLHART -E-			WELL #: 1048		RRCID -> 123041		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7834 - 8308	
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-		58
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		58
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-		58
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		58
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		58
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		58

EAA OPERATING, LLC			238472									
HEDRICK			WELL #: 3		RRCID -> 239621		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7864 - 7870	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TWITTY (GRANITE WASH)			92080 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER		
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION			186937									
PORTER			WELL #: 1036		RRCID -> 085007		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 7172 - 7260	
06	2400	1813	-0-	-587	-0-	1750	2	63 9	N	57	171 1	92
07	2170 #	1985	-0-	-185	-0-	1904	2	81 9	N	74		166
08	1881 R	1881	-0-	-0-	-0-	1814	2	67 9	N	61		227
09	1889 R	1889	-0-	-0-	-0-	1859	2	30 9	N	27	183 1	71
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2480	2	66 9	N	60		131
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT		131

URSHEL RANCH (MORROW, UPPER)			92793 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
URSHEL			WELL #: 1060		RRCID -> 199200		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11626 - 11634	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112

OIL AND GAS DIVISION

VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6444 - 6450		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2	N	-0-			104
07	744 N	608	-0-	-136	-0-	608	2	N	-0-			104
08	651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2	N	-0-			104
09	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2	N	-0-			104
10	620 N	545	-0-	-75	-0-	545	2	N	-0-			104
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			104

VIKING (MORROW, UPPER)		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 058699		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15702 - 15897		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUMPTER -10-		WELL #: 1		RRCID -> 064751		COMPL. DATE 10/16/1975		TOTAL DEPTH 15505		PERF.15152 - 15268		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-			-0-
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-			-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	1592	-0-	-478	-0-	1592	2	N	-0-			-0-

PARKS -1-		WELL #: 1		RRCID -> 077616		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 15687		PERF.15375 - 15516		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2	N	-0-			-0-
07	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2	N	-0-			-0-
08	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4784	2	N	1	1	8	-0-
09	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2	N	-0-			-0-
10	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2	N	-0-			-0-
*11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2	N	-0-			-0-

CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 107141		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 15957		PERF.15617 - 15631		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	514	-0-	514	1233	514	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	60	-0-	60	1293	60	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	104	-0-	104	1397	104	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	30	-0-	30	1427	30	2	Y	-0-			-0-
10	1479 X	52	-0-	-1427	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-

SUMPTER -10-		WELL #: 2		RRCID -> 159098		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 15532		PERF.15273 - 15417		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1920 N	1276	-0-	-644	-0-	1270	2	N	5			27
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-			27
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-			27
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-			27
10	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2	N	-0-			27
*11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-			27

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
09	810 N	456	-0-	-354	-0-	456 2		N	-0-			-0-
10	899 N	601	-0-	-298	-0-	601 2		N	-0-			-0-
11	1020 N	188	-0-	-832	-0-	188 2		N	-0-			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
 JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

06	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-			32
07	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-			32
08	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-			32
09	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		N	-0-			32
10	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	116 1	1693 3	N	-0-			32
*11	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	112 1	1690 3	N	-0-			32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-			11
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-			11
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-			11
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-	2 5		9
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		N	-0-			9
*11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-			9

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		N	-0-			3
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-			3
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			3
09	3000 N	3336	-0-	336	336	3315 2	21 9	N	19			22
10	2832 N	2496	-0-	-336	-0-	2496 2		N	-0-			22
*11	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		N	-0-			22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

06	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		N	-0-			-0-
07	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			83
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			83
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			83
09	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N	-0-			83
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

VOODOO (CLEVELAND) REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC COBLE 496				94122 025 704176	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HUTCHINSON				
				WELL #:	2H	RRCID ->	280774	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6929 - 11107	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5430 #	5404	-0-	-26	-0-	4445	2	959	9	N	872	917	1	273
07	5611 #	5097	-0-	-514	-0-	4413	2	684	9	N	622	539	1	356
08	5921 #	5842	-0-	-79	-0-	5141	2	701	9	N	637	739	1	254
09	5730 #	4942	-0-	-788	-0-	4130	2	812	9	N	738	731	1	261
10	12907	9507	-0-	-3400	-0-	8705	2	802	9	N	729	750	1	240
*11	14942	10426	-0-	-4516	-0-	9678	2	748	9	N	680	552	1	368

W. T. COBLE (MORROW UPPER) PALO DURO RESOURCES LLC TURKEY TRACK RANCH				94437 800 637389	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON				
				WELL #:	1020	RRCID ->	122602	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	6636 - 6652	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-			318
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			318
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			318
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			318
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			318
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-			318

COBLE BUCKSKIN A 453				WELL #:	1	RRCID ->	216815	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6670 - 6680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3060	2	3	9	N	3			85
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-			85
08	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-			85
09	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-			85
*10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3099	2	22	9	N	20			105
*11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-			105

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY JENKINS				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON				
				WELL #:	1117	RRCID ->	196375	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6568 - 6579	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAKA, SW. (MARMATON) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY COX				94704 500 600750	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
				WELL #:	1010A	RRCID ->	196449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6538 - 6568	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	1068	-0-	-132	-0-	46	1	1004	2	N	16			83
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	18	9	62	1	N	6			89
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	7	9	62	1	N	8			97
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	9	9	60	1	N	3			100
10	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	3	9	62	1	N	3			103
11	1200 N	851	-0-	-349	-0-	3	9	36	1	N	34	106	1	31
						37	9							

WAKA, W. (CLEVELAND)		94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
VINCENT		WELL #: 2047		RRCID -> 127599		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1262 N	1262	-0-	-0-	30 1	1232 2	N	97
07		1333 N	1296	-0-	-37	31 1	1265 2	N	97
08		1302 N	1254	-0-	-48	27 1	1227 2	N	97
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260			N	97
10		1302 N	NO RPT	-0-	-1302			N	97
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200			N	97

ABBEY		94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
		036587							
		WELL #: 1024		RRCID -> 144165		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	114
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	114
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	114
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	114
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	114
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	114

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
ARCHER-DENDY UNIT		182785							
		WELL #: 1025 C		RRCID -> 092565		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*11		60 N	60	-0-	-0-	60 1		N	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
POPE		562560							
		WELL #: 1		RRCID -> 196418		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2551 N	2551	-0-	-0-	51 1	2452 2	N	137
						48 9			
07		2066 N	2066	-0-	-0-	42 1	1999 2	N	160
						25 9			
08		1612 N	1402	-0-	-210	54 1	1338 2	N	169
						10 9			
09		1560 N	1525	-0-	-35	46 1	1476 2	N	52
						3 9			
10		1612 N	1448	-0-	-164	57 1	1379 2	N	63
						12 9			
*11		1466 N	1466	-0-	-0-	61 1	1394 2	N	73
						11 9			

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)		94705 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.		182785							
ARCHER-DENDY UNIT		182785							
		WELL #: 1025 T		RRCID -> 091408		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	30	1	41	2	N	-0-					62
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-					62
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					62
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	2	N	-0-					62
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	31	1	47	2	N	-0-					62
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-					62

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER) 95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAMBLE, R. E. ESTATE -D- WELL #: RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

06	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	137	1	4190	2	N	183	179	1			359
						201	9									
07	4929 X	4314	-0-	-615	-0-	137	1	4002	2	N	159					518
						175	9									
08	4929 X	4527	-0-	-402	-0-	137	1	4080	2	N	282	527	1			273
						310	9									
09	4770 X	4372	-0-	-398	-0-	137	1	3995	2	N	218					491
						240	9									
10	4681 X	4163	-0-	-518	-0-	137	1	3908	2	N	107	280	1			318
						118	9									
11	4530 X	3595	-0-	-935	-0-	137	1	3227	2	N	210	174	1			354
						231	9									

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10035 - 10095

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) B & W OPERATING, L.L.C. ALEXANDER		95355 150 042158	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 202	RRCID -> 245613	COMPL. DATE 11/29/2008	TOTAL DEPTH 13030	PERF.11296 - 12762							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-			521
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	576 2	47 9		N	43			564
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	568 2	40 9		N	36			600
09	300 N	122	-0-	-178	-0-	122 2			N	-0-			600
10	310 N	113	-0-	-197	-0-	113 2			N	-0-			600
11	510 N	138	-0-	-372	-0-	138 2			N	-0-			600

CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS C		172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 2	RRCID -> 140833	COMPL. DATE 12/02/1991	TOTAL DEPTH 13911	PERF.13036 - 13070							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3			N	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3			N	-0-			-0-
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 3			N	-0-			-0-
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3			N	-0-			-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3			N	-0-			-0-
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	45 1	585 3		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC ALEXANDER		875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 205H	RRCID -> 260548	COMPL. DATE 03/14/2011	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11607 - 15903							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	2413	-0-	-1637	-0-	2367 2	46 9		N	42			289
07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2705 2	61 9		N	55			344
08	2201 X	1221	-0-	-980	-0-	1210 2	11 9		N	10			354
09	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1725 2	3 9		N	3			357
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT			357
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT			357

ALEXANDER		WELL #: 203H	RRCID -> 262854	COMPL. DATE 08/22/2011	TOTAL DEPTH 11457	PERF.11680 - 16031							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-				N	-0-			304
07	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-				N	-0-			304
08	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7503 2	23 9		N	21	191 1		134
09	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6184 2	86 9		N	78			212
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			212
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			212

ALEXANDER		WELL #: 204H	RRCID -> 266959	COMPL. DATE 03/09/2012	TOTAL DEPTH 11459	PERF.11609 - 15942							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6128 2	4 9		N	4	192 1		269
07	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5617 2	119 9		N	108			377
08	4216 X	4092	-0-	-124	-0-	4085 2	7 9		N	6			383
09	5940 X	3405	-0-	-2535	-0-	3337 2	68 9		N	62			445
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				N	NO RPT			445
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-				N	NO RPT			445

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -C-		95355 250 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1	RRCID -> 041099	COMPL. DATE 09/26/1966	TOTAL DEPTH 20085	PERF.19563 - 19952							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4350 X	3089	-0-	-1261	-0-	3089 3			N	-0-			-0-
07	1581 X	15	-0-	-1566	-0-	15 3			N	-0-			-0-
08	651 X	93	-0-	-558	-0-	93 3			N	-0-			-0-
09	3120 X	8	-0-	-3112	-0-	8 3			N	-0-			-0-
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				N	-0-			-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		//CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
BOWERS -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.19560 - 20135		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
BOWERS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL DEPTH	20416	PERF.19890 - 20244		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID ->	216445	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830	PERF.19321 - 19830		
06	39540 X	-0-	-0-	-39540	-0-				N	-0-		-0-	
07	43586 X	34481	-0-	-9105	-0-	34481	2		N	-0-		-0-	
08	43586 X	26319	-0-	-17267	-0-	26319	2		N	-0-		-0-	
09	42180 X	4	-0-	-42176	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
10	40920 X	-0-	-0-	-40920	-0-				N	-0-		-0-	
*11	33360 X	32188	-0-	-1172	-0-	32188	2		N	-0-		-0-	
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623	PERF.20310 - 20366		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102	
WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		WELL #:		95355 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
B & W OPERATING, L.L.C.		WELL #:		042158									
B&W ALEXANDER 2		WELL #:		1	RRCID ->	201077	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	13916	PERF.13843 - 13853		
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-		115	
07	4960 X	3043	-0-	-1917	-0-	3043	2		N	-0-		115	
08	4960 X	2810	-0-	-2150	-0-	2810	2		N	-0-		115	
09	4800 X	2474	-0-	-2326	-0-	2474	2		N	-0-		115	
10	3162 X	2447	-0-	-715	-0-	2447	2		N	-0-		115	
11	3060 X	2383	-0-	-677	-0-	2383	2		N	-0-		115	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056	RRCID ->	076997	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	14275	PERF.13872 - 13886		
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-				Y	-0-		-0-	
07	5084 X	4979	-0-	-105	-0-	4979	2		Y	-0-		-0-	
08	5084 X	4572	-0-	-512	-0-	4572	2		Y	-0-		-0-	
09	17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	17047	2		Y	-0-		-0-	
10	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-				Y	-0-		-0-	
11	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-				Y	-0-		-0-	

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MCMORDIE		WELL #:		108	RRCID ->	084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128 - 14138		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232				CNTY: HEMPHILL					
BOWERS -E-		WELL #:		2	RRCID ->	082173	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	14170	PERF.13906 - 13928		
06	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3		N	-0-			-0-
07	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3		N	-0-			-0-
08	4774 X	3586	-0-	-1188	-0-	3586	3		N	-0-			-0-
09	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	3		N	-0-			-0-
10	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	3		N	-0-			-0-
11	4620 X	3165	-0-	-1455	-0-	45	1	3120	3	N	-0-		-0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225)				95355 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
BOWERS D		WELL #:		1	RRCID ->	214192	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	20104	PERF.15194 - 15244		
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			-0-
07	2108 N	1670	-0-	-438	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
08	2046 N	1280	-0-	-766	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-
*11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-

BOWERS -G-		WELL #:		2	RRCID ->	279577	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	20210	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASHITA CREEK (PENN)				95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
FORGEY SWD SYSTEM		WELL #:		D 1	RRCID ->	052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5841 - 5976		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	083754	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13628 - 13660		
06	8790 X	8278	-0-	-512	-0-	8278	3		N	-0-			117
07	9083 X	7823	-0-	-1260	-0-	7823	3		N	-0-			117
08	9083 X	7581	-0-	-1502	-0-	7581	3		N	-0-			117
09	23703 X	23703	-0-	-0-	-0-	23703	3		N	-0-			117
10	31986 X	31986	-0-	-0-	-0-	31986	3		N	-0-			117
*11	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	45	1	10702	3	N	-0-		117

WASHITA CREEK (PENN)		//CONT.//		95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
BOWERS, A. -ET- -AL- -F-		WELL #:		1	RRCID ->	022782	COMPL. DATE	12/31/1960	TOTAL DEPTH	14855	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			-0-
07	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
09	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	4421	-0-	1321	1321	4421	2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	2021	-0-	-979	342	2021	2		N	-0-			-0-

ELMCREEK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	229599	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13542 -	13599	
06	15780 X	-0-	-0-	-15780	-0-				N	-0-			-0-
07	16430 X	15766	-0-	-664	-0-	15766	2		N	-0-			-0-
08	16430 X	7462	-0-	-8968	-0-	7462	2		N	-0-			-0-
09	15900 X	1	-0-	-15899	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-				N	-0-			-0-
*11	15270 X	12782	-0-	-2488	-0-	12782	2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	067878	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	14014	PERF.13778 -	13796	
BOWERS				1254									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA)		WELL #:		95361 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205									
SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	245389	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12314 -	12884	
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2227	2	18 9	N	16			56
07	2387 #	2248	-0-	-139	-0-	2235	2	13 9	N	12			68
08	2325 #	2247	-0-	-78	-0-	2244	2	3 9	N	3			71
09	2310 #	2233	-0-	-77	-0-	2224	2	9 9	N	8			79
10	2325 #	2253	-0-	-72	-0-	2234	2	19 9	N	17			96
*11	2284 R	2284	-0-	-0-	-0-	2222	2	62 9	N	56			152

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)		WELL #:		95361 300	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
ELLEN 8		WELL #:		108	RRCID ->	155757	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7952 -	8188	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

ELLEN 8		WELL #:		208	RRCID ->	186996	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7908 -	8028	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	15	2	6 9	N	5			97
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4 9	N	4			101
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	240	2	10 9	N	9			110
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2 9	N	2	85 1		27
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			27

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)		95361 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
ALEXANDER		WELL #: 107	RRCID -> 078053	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13824	- 13840				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		N	-0-		67
07	3348 X	2859	-0-	-489	-0-	2856 2	3 9	N	3		70
08	3348 X	2968	-0-	-380	-0-	2968 2		N	-0-		70
09	3240 X	2666	-0-	-574	-0-	2666 2		N	-0-		70
10	3193 X	2535	-0-	-658	-0-	2535 2		N	-0-		70
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT		70

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
NELL, PATSY		WELL #: 1	RRCID -> 168139	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 14050	PERF.13645	- 13922				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERFIELD (MORROW UPPER)		95453 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
WATERFIELD -16-		WELL #: 1	RRCID -> 107429	COMPL. DATE 06/15/1983	TOTAL DEPTH 13855	PERF.13408	- 13695				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERFIELD 16		WELL #: 2	RRCID -> 159162	COMPL. DATE 01/16/1996	TOTAL DEPTH 13912	PERF.13766	- 13785				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERS (ATOKA)		95460 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
WATERS, OLIVER ET UX		WELL #: 1240	RRCID -> 133249	COMPL. DATE 11/30/1989	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9744	- 9753				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST PARK (ATOKA)		96537 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
HILL, J. H.		WELL #: 201	RRCID -> 264540	COMPL. DATE 11/23/2010	TOTAL DEPTH 15497	PERF.13447	- 15437				
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		39
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-		39
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-		39
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-		39
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-		39
*11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-		39

WEST PARK (ATOKA)		//CONT.//		96537 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
BASIN ROYALTY				WELL #: 103	RRCID -> 197903	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 20358	PERF.13425	- 14255			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

WEST PARK (GRANITE WASH)				96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MITCHELL, MARY -10-				WELL #: 1	RRCID -> 151120	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 15552	PERF.12010	- 14342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH				WELL #: 1	RRCID -> 152677	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 14995	PERF.11790	- 11862			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES 17				WELL #: 2	RRCID -> 207128	COMPL. DATE 12/18/2004	TOTAL DEPTH 16200	PERF.12030	- 14256			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EFFIE HAYES 18				WELL #: 1	RRCID -> 209079	COMPL. DATE 02/07/2005	TOTAL DEPTH 15700	PERF.12306	- 13524				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1050 N	698	-0-	-352	-0-	696	2	2	9	Y	2	2 8	4
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1038	2	30	9	Y	27	24 1	5
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1075	2	23	9	Y	21	19 1	5
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	930	2	8	9	Y	7	1 8	11
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1525	2	20	9	Y	18	24 1	4
*11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1467	2	2	9	Y	2	2 8	4

ZYBACH, TRUMAN 16				WELL #: 1	RRCID -> 211362	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 15610	PERF.11928	- 14224				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8308 X	580	-0-	-7728	-0-	578	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
07	1643 N	420	-0-	-1223	-0-	418	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
08	1953 N	357	-0-	-1596	-0-	354	2	3	9	Y	3	3 8	-0-
09	570 N	256	-0-	-314	-0-	255	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			1		Y	1	1 8	-0-
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	Y	3	3 8	-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
EFFIE HAYES 18		WELL #: 2		RRCID -> 212671		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12048 - 14231		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	1040	2		Y	-0-		-0-
07	1240 N	835	-0-	-405	-0-	835	2		Y	-0-		-0-
08	961 N	716	-0-	-245	-0-	716	2		Y	-0-		-0-
09	1050 N	444	-0-	-606	-0-	444	2		Y	-0-		-0-
10	837 N	294	-0-	-543	-0-	294	2		Y	-0-		-0-
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		Y	-0-		-0-

HOLMES 17		WELL #: 3		RRCID -> 213370		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 14475		PERF.12015 - 14122		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 3		RRCID -> 213763		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12002 - 14336		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 4		RRCID -> 216823		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11876 - 14217		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOLMES 17		WELL #: 1		RRCID -> 216824		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 15454		PERF.11976 - 14191		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

REID 9		WELL #: 3		RRCID -> 217255		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 14440		PERF.12017 - 14272		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

REID 9		WELL #: 4		RRCID -> 218202		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 14515		PERF.11962 - 14303		
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-		-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-		-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-		-0-
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2		Y	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-		-0-
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-		-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

06	840 N	262	-0-	-578	-0-	262	2			N	-0-					135
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	621	2	53	9	N	48	166	1	1	8	16
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	708	2	2	9	N	2	2	8			16
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	N	1	1	8			16
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	622	2	1	9	N	1	1	8			16
11	690 N	180	-0-	-510	-0-	180	2			N	-0-					16

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	2	22	9	Y	20	1	8			95
07	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1642	2	26	9	Y	24	1	8			118
08	1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1634	2	21	9	Y	19	1	8			136
09	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	1535	2	15	9	Y	14	1	8			149
10	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1624	2	17	9	Y	15					164
11	1590 N	1502	-0-	-88	-0-	1488	2	14	9	Y	13	1	8			176

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	217 N	138	-0-	-79	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
HAYES, EFFIE 18		WELL #: 4		RRCID -> 229828		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 14441		PERF.12068 - 14292	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1740 2	3 9	Y	3	3 8	8
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1960 2	61 9	Y	55	49 1 3 8	11
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1788 2	46 9	Y	42	38 1 4 8	11
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1639 2	14 9	Y	13	2 8	22
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2380 2	40 9	Y	36	49 1 2 8	7
11	1260 N	1086	-0-	-174	-0-	1083 2	3 9	Y	3	3 8	7

FUHRMAN 19		WELL #: 2		RRCID -> 230215		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11901 - 14178	
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		Y	-0-		-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		Y	-0-		-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		Y	-0-		-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		Y	-0-		-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		Y	-0-		-0-
*11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		Y	-0-		-0-

HOLMES 17		WELL #: 4H		RRCID -> 232361		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12033		PERF.12300 - 13655	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-11065			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-11065			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-11065			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 4		RRCID -> 234032		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11814 - 14214	
06	810 N	1223	-0-	413	-1954	1223 2		Y	-0-		-0-
07	837 N	1114	-0-	277	-1677	1112 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
08	837 N	1215	-0-	378	-1299	1215 2		Y	-0-		-0-
09	810 N	1208	-0-	398	-0-	1207 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		Y	-0-		-0-
*11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		Y	-0-		-0-

HOLT 19		WELL #: 4		RRCID -> 235287		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11862 - 14214	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-8787			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-8787			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-8787			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 7		RRCID -> 235480		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11904 - 14227	
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-		-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	536 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-		-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	768 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-		-0-
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	642 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
ZYBACH		WELL #: 213H		RRCID -> 236341		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11905		PERF.12006 - 13515					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 7H		RRCID -> 237116		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11896		PERF.12700 - 14675					
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1792	2	13	9	Y	12	2	8		153
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	Y	2	2	8		153
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3160	2	3	9	Y	3	3	8		153
09	3000 N	4674	-0-	1674	1674	4671	2	3	9	Y	3	1	8		155
10	3100 N	5027	-0-	1927	3601	5007	2	20	9	Y	18	155	1		18
*11	7422 X	3821	-0-	-3601	-0-	3820	2	1	9	Y	1	1	8		18

HOLT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 238167		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5440 - 6360					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 9		RRCID -> 238979		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11946 - 14277					
06	1680 N	1329	-0-	-351	-0-	1329	2			Y	-0-				-0-
07	1581 N	839	-0-	-742	-0-	835	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
08	1581 N	997	-0-	-584	-0-	997	2			Y	-0-				-0-
09	1320 N	1068	-0-	-252	-0-	1066	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-				-0-
11	960 N	840	-0-	-120	-0-	839	2	1	9	Y	1	1	8		-0-

HOLT 20		WELL #: 3 H		RRCID -> 239141		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13551		PERF.11852 - 12612					
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	750	1	339	2	Y	40	144	1		64
						44	9								
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	775	1	309	2	Y	58				122
						64	9								
08	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	775	1	289	2	Y	53				175
						58	9								
09	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	750	1	229	2	Y	45	155	1		65
						50	9								
10	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	763	1	211	2	Y	60				125
						66	9								
11	1080 N	888	-0-	-192	-0-	719	1	111	2	Y	53				178
						58	9								

FUHRMAN 19		WELL #: 6		RRCID -> 239403		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11950 - 14305					
06	810 N	1160	-0-	350	-12948	1160	2			Y	-0-				-0-
07	837 N	1287	-0-	450	-12498	1285	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
08	837 N	1140	-0-	303	-12195	1140	2			Y	-0-				-0-
09	810 N	102	-0-	-708	-0-	102	2			Y	-0-				-0-
10	837 N	25	-0-	-812	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
11	810 N	19	-0-	-791	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	8		-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
FUHRMAN 19		WELL #: 8		RRCID -> 239822		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 5		RRCID -> 241714		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #: 10H		RRCID -> 242764		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319								
06	4020	X	2892	-0-	-1128	-0-	2892	2		Y	-0-					10
07	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	3375	2		Y	-0-					10
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		Y	-0-					10
09	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2		Y	-0-					10
10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2		Y	-0-					10
*11	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8938	2	1	9	Y	1	1	8		10

ZYBACH		WELL #: 313H		RRCID -> 242888		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472								
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3867	2	67	9	Y	61				109
07	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	3610	2	37	9	Y	34	1	8		142
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3648	2	72	9	Y	65	183	1		24
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3746	2	37	9	Y	34	1	8		57
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3880	2	55	9	Y	50				107
11	3570	X	3069	-0-	-501	-0-	3046	2	23	9	Y	21	1	8		127

FUHRMAN 19		WELL #: 12		RRCID -> 242895		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-72858				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-72858				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-72858				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 3		RRCID -> 243178		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322								
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	806	2	19	9	Y	17	2	8		134
07	930	N	754	-0-	-176	-0-	741	2	13	9	Y	12	2	8		144
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1119	2	18	9	Y	16	3	8		157
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-			Y	1	145	1			13
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	2	4	9	Y	4	2	8		15
*11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	954	2	23	9	Y	21	3	8		33

FUHRMAN 19		WELL #: 11		RRCID -> 244401		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
HOLT 19		WELL #: 9		RRCID -> 244411		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11895 - 14229							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-			-0-			
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		Y	-0-			-0-			
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		Y	-0-			-0-			
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		Y	-0-			-0-			
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-			-0-			
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		Y	-0-			-0-			

FUHRMAN 19		WELL #: 10		RRCID -> 244414		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 14377		PERF.11788 - 14174							
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		Y	-0-			-0-			
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2076	2	7	9	Y	6	8	-0-			
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		Y	-0-			-0-			
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1876	2	4	9	Y	4	8	-0-			
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		Y	-0-			-0-			
*11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	Y	1	8	-0-			

EDEN 11		WELL #: 2		RRCID -> 246572		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14522		PERF.11946 - 14392							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4	8	-0-			
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	4	4	8	-0-			
08	775	N	451	-0-	-324	-0-	444	2	7	9	Y	6	8	-0-			
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2	9	Y	2	8	-0-			
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2	8	-0-			
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	Y	4	8	-0-			

ZYBACH 19		WELL #: 2		RRCID -> 246764		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 15055		PERF.12020 - 14912							
06	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	1380	1	10073	2	Y	13	5	8	102		
							14	9									
07	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	1426	1	10447	2	Y	21	6	8	117		
							23	9									
08	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	1426	1	10160	2	Y	27	9	8	135		
							30	9									
09	10950	X	1576	-0-	-9374	-0-	1551	2	25	9	Y	23	4	8	154		
10	11315	X	1871	-0-	-9444	-0-	1850	2	21	9	Y	19	3	8	170		
11	10950	X	2299	-0-	-8651	-0-	2275	2	24	9	Y	22	163	1	4	8	25

HOLMES 17		WELL #: 5 H		RRCID -> 247198		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12044		PERF.12365 - 13924							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

HAYES, EFFIE 18		WELL #: 5 H		RRCID -> 248376		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 13729		PERF.12100 - 13572							
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5439	2	12	9	Y	11	11	8	18		
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5674	2	136	9	Y	124	107	1	11	8	24
08	5301	X	5128	-0-	-173	-0-	5017	2	111	9	Y	101	85	1	16	8	24
09	5130	X	4794	-0-	-336	-0-	4762	2	32	9	Y	29	6	8	47		
10	5301	X	4518	-0-	-783	-0-	4428	2	90	9	Y	82	108	1	5	8	16
11	5130	X	4989	-0-	-141	-0-	4975	2	14	9	Y	13	13	8	16		

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

06		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4929	2	35	9	Y	32					47
07		3751 X	3272	-0-	-479	-0-	3257	2	15	9	Y	14	1	8			60
08		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4105	2	168	9	Y	153	184	1	1	8	28
09		3630 X	2624	-0-	-1006	-0-	2624	2			Y	-0-					28
10		3751 X	2478	-0-	-1273	-0-	48	1	2362	2	Y	62					90
*11		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	68	9	276	1	Y	89	168	1	1	8	10
							98	9									

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

06		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	150	1	5540	2	Y	49	177	1			71
							54	9									
07		5673 X	5389	-0-	-284	-0-	155	1	5181	2	Y	48	1	8			118
							53	9									
08		5673 X	5482	-0-	-191	-0-	155	1	5277	2	Y	45	1	8			162
							50	9									
09		5490 X	4614	-0-	-876	-0-	150	1	4407	2	Y	52					214
							57	9									
10		5673 X	4536	-0-	-1137	-0-	155	1	4327	2	Y	49	181	1			82
							54	9									
11		5490 X	4317	-0-	-1173	-0-	150	1	4114	2	Y	48	1	8			129
							53	9									

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

06		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5580	2	96	9	Y	87	180	1	2	8	112
07		5828 X	5759	-0-	-69	-0-	5675	2	84	9	Y	76	2	8			186
08		5828 X	5655	-0-	-173	-0-	5608	2	47	9	Y	43	172	1	3	8	54
09		5640 X	5472	-0-	-168	-0-	5391	2	81	9	Y	74	1	8			127
10		5828 X	5579	-0-	-249	-0-	5504	2	75	9	Y	68	1	8			194
11		5640 X	5351	-0-	-289	-0-	5274	2	77	9	Y	70	185	1	2	8	77

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
ZYBACH		WELL #: 513H		RRCID -> 259442		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 11741		PERF.12010 - 15822	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	3630 X	3361	-0-	-269	-0-	480	1	2856	2	Y	60
07	3751 X	2979	-0-	-772	-0-	25	9	2478	2	Y	60
08	3751 X	3393	-0-	-358	-0-	1	9	2897	2	Y	60
09	3450 X	3316	-0-	-134	-0-	496	1	2832	2	Y	60
10	3472 X	3145	-0-	-327	-0-	1	9	2566	2	Y	133
11	3360 X	3049	-0-	-311	-0-	80	9	2501	2	Y	22
						480	1				
						68	9				

REID 9		WELL #: 5H		RRCID -> 259725		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12260 - 16519	
06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3093	2	56	9	Y	217
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3111	2	34	9	Y	65
08	2759 X	2222	-0-	-537	-0-	2194	2	28	9	Y	89
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2812	2	42	9	Y	127
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2895	2	47	9	Y	170
*11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2736	2	56	9	Y	220

EDEN 11		WELL #: 3H		RRCID -> 260578		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 11918		PERF.12180 - 16143	
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3133	2	45	9	Y	127
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3095	2	50	9	Y	171
08	3069 X	2185	-0-	-884	-0-	2156	2	29	9	Y	196
09	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2968	2	26	9	Y	41
10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3351	2	42	9	Y	79
*11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3214	2	51	9	Y	124

HAYES, EFFIE 18		WELL #: 6H		RRCID -> 262425		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12168		PERF.12178 - 16484	
06	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2786	2	62	9	Y	84
07	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2923	2	65	9	Y	139
08	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3074	2	67	9	Y	17
09	3000 N	3621	-0-	621	621	3555	2	66	9	Y	74
10	3100 N	3885	-0-	785	1406	3818	2	67	9	Y	133
*11	4925 X	3519	-0-	-1406	-0-	3446	2	73	9	Y	37

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 263263		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 11964		PERF.12150 - 16363	
06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2368	2	31	9	Y	62
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2477	2	25	9	Y	84
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2392	2	33	9	Y	112
09	3000 N	3115	-0-	115	115	3090	2	25	9	Y	134
10	3100 N	3222	-0-	122	237	3190	2	32	9	Y	162
*11	3000 N	2966	-0-	-34	203	2910	2	56	9	Y	212

EDEN 11		WELL #: 4H		RRCID -> 263980		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 12326		PERF.12390 - 16413	
06	4080 X	2075	-0-	-2005	-0-	1945	2	130	9	Y	90
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-						94
08	3627 X	3218	-0-	-409	-0-	3131	2	87	9	Y	162
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4296	2	92	9	Y	236
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3793	2	87	9	Y	125
*11	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3570	2	117	9	Y	216

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
HOLT 20		WELL #: 4H		RRCID -> 264800		COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3900 X	3281	-0-	-619	-0-	3192	2	89 9	Y	81	1 8	159
07	3658 X	3279	-0-	-379	-0-	3200	2	79 9	Y	72	171 1	59
08	3658 X	3150	-0-	-508	-0-	3064	2	86 9	Y	78	2 8	135
09	3540 X	3008	-0-	-532	-0-	2929	2	79 9	Y	72	171 1	35
10	3596 X	3108	-0-	-488	-0-	3042	2	66 9	Y	60	1 8	94
*11	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4531	2	142 9	Y	129	167 1	52

ZYBACH		WELL #: 613H		RRCID -> 264864		COMPL. DATE 08/27/2011			TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667			
06	6780 X	5333	-0-	-1447	-0-	5296	2	37 9	Y	34		69
07	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	4 1	8585	2	Y	100	2 8	167
08	7068 X	4724	-0-	-2344	-0-	110 9		68 9	Y	62	180 1	49
09	6840 X	6614	-0-	-226	-0-	4656 3	1	6513 2	Y	89	1 8	137
10	7068 X	6972	-0-	-96	-0-	98 9		101 9	Y	92	175 1	54
11	6840 X	6559	-0-	-281	-0-	6871 2		103 9	Y	94	1 8	147

REID 9		WELL #: 7H		RRCID -> 265883		COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913			
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	150 1	3502	2	Y	51	182 1	28
07	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	56 9		3631 2	Y	48	1 8	75
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	155 1	3347	2	Y	41	1 8	115
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	45 9		3204 2	Y	46		161
10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	150 1	3260	2	Y	42	180 1	23
*11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	51 9		3136 2	Y	45	1 8	67

HOLT 20		WELL #: 5H		RRCID -> 266240		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373			
06	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	60 1	6670	2	Y	48	6 8	112
07	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	53 9		6587 2	Y	45	6 8	151
08	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	62 1		6629 2	Y	50	8 8	193
09	6390 X	5777	-0-	-613	-0-	50 9		5677 2	Y	36	169 1	59
10	6603 X	6597	-0-	-6	-0-	55 9		6492 2	Y	39	1 8	97
11	6390 X	6280	-0-	-110	-0-	60 1		6159 2	Y	70	3 8	164

HELTON 18		WELL #: 4H		RRCID -> 266394		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603			
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2026	2	64 9	Y	58	159 1	37
07	1643 N	1259	-0-	-384	-0-	1200	2	59 9	Y	54	1 8	90
08	1643 N	894	-0-	-749	-0-	822	2	72 9	Y	65	1 8	154
09	1590 N	1210	-0-	-380	-0-	1155	2	55 9	Y	50	159 1	44
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1479	2	78 9	Y	71	1 8	114
*11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1321	2	83 9	Y	75	168 1	20

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
HELTON 18		WELL #:		5H	RRCID ->	267157	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12085	PERF.12096	- 16503	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
06	3570 X	3290	-0-	-280	-0-	3215 2	75 9	Y	68	167 1	1 8	55	
07	3720 X	2487	-0-	-1233	-0-	2439 2	48 9	Y	44	1 8	98		
08	3720 X	1759	-0-	-1961	-0-	1713 2	46 9	Y	42	1 8	139		
09	3600 X	3220	-0-	-380	-0-	3194 2	26 9	Y	24	1 8	162		
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4028 2	43 9	Y	39	167 1	1 8	33	
*11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3365 2	52 9	Y	47	1 8	79		

HELTON 18		WELL #:		6SL	RRCID ->	267168	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12250	- 16473	
06	16772 X	16772	-0-	-0-	-0-	16279 2	493 9	Y	448	333 1	10 8	364	
07	16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	16399 2	422 9	Y	384	647 1	10 8	91	
08	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	16783 2	463 9	Y	421	353 1	15 8	144	
09	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	17281 2	438 9	Y	398	179 1	6 8	357	
10	18410 X	18410	-0-	-0-	-0-	17983 2	427 9	Y	388	540 1	6 8	199	
*11	17870 X	17870	-0-	-0-	-0-	17426 2	444 9	Y	404	360 1	12 8	231	

HOLMES 17		WELL #:		8H	RRCID ->	267846	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12280	- 17093	
06	13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	13396 2	58 9	Y	53	158 1	5 8	43	
07	14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	14853 2	65 9	Y	59	5 8	97		
08	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	15258 2	68 9	Y	62	7 8	152		
09	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6273 2	59 9	Y	54	163 1	3 8	40	
10	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6471 2	67 9	Y	61	3 8	98		
*11	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6070 2	53 9	Y	48	4 8	142		

HOLMES 17		WELL #:		6H	RRCID ->	267972	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12125	- 16203	
06	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6525 2	133 9	N	121	162 1	1 8	82	
07	7347 X	6582	-0-	-765	-0-	6453 2	129 9	N	117	183 1	1 8	15	
08	7347 X	6469	-0-	-878	-0-	6338 2	131 9	N	119	1 8	133		
09	7110 X	6160	-0-	-950	-0-	6035 2	125 9	N	114	175 1	72		
10	7223 X	6440	-0-	-783	-0-	6310 2	130 9	N	118	177 1	13		
11	6660 X	6238	-0-	-422	-0-	6109 2	129 9	N	117	1 8	129		

EDEN 11		WELL #:		5SL	RRCID ->	269821	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11828	PERF.12125	- 16650	
06	6840 X	8468	-0-	1628	-2587733	8242 2	226 9	Y	205	15 8	347		
07	7068 X	8213	-0-	1145	-2586588	7990 2	223 9	Y	203	361 1	15 8	174	
08	7068 X	7461	-0-	393	-2586195	7245 2	216 9	Y	196	22 8	348		
09	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	9442 2	199 9	Y	181	359 1	8 8	162	
10	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	9035 2	213 9	Y	194	182 1	8 8	166	
*11	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9760 2	231 9	Y	210	15 8	361		

HOLT 20		WELL #:		7H	RRCID ->	269856	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12327	- 14383	
06	2310 N	2119	-0-	-191	-0-	2068 2	51 9	N	46	1 8	119		
07	2356 N	2339	-0-	-17	-0-	2238 2	101 9	N	92	180 1	1 8	30	
08	2325 N	2210	-0-	-115	-0-	2162 2	48 9	N	44	2 8	72		
09	2130 N	2113	-0-	-17	-0-	2065 2	48 9	N	44	1 8	115		
10	2325 N	2174	-0-	-151	-0-	2127 2	47 9	N	43	1 8	157		
11	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	2011 2	50 9	N	45	1 8	201		

EDEN 11		WELL #:		8H	RRCID ->	270359	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12102	- 16753	
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	929 2	4 9	Y	4	4 8	63		
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1398 2	8 9	Y	7	4 8	66		
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1407 2	19 9	Y	17	7 8	76		
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1808 2	3 9	Y	3	2 8	77		
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	Y	2	2 8	77		
*11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1459 2	4 9	Y	4	4 8	77		

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	10013	2	127	9	N	115	162	1		72
07	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10196	2	123	9	N	112	159	1		25
08	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	10131	2	132	9	N	120				145
09	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	9763	2	132	9	N	120	171	1		94
10	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	10134	2	140	9	N	127	183	1		38
*11	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9825	2	149	9	N	135				173

ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3770	2	113	9	N	103	6	8		120
07	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11415	2	116	9	N	105	161	1	5 8	59
08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3127	2	120	9	N	109	7	8		161
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	2980	2	111	9	N	101	167	1	3 8	92
10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3280	2	118	9	N	107	182	1	2 8	15
11	1800 X	1316	-0-	-484	-0-	1175	2	141	9	N	128	4	8		139

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993

06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3323	2	125	9	N	114	172	1	10 8	107
07	3534 X	3139	-0-	-395	-0-	3019	2	120	9	N	109	6	8		210
08	3534 X	3424	-0-	-110	-0-	3303	2	121	9	N	110	180	1	15 8	125
09	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4434	2	102	9	N	93	32	1	11 8	175
10	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	4949	2	108	9	N	98	180	1	11 8	82
*11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3366	2	125	9	N	114	19	8		177

HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888

06	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7315	2	123	9	Y	112	183	1	3 8	50
07	7502 X	7475	-0-	-27	-0-	7362	2	113	9	Y	103	2	8		151
08	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	7873	2	127	9	Y	115	183	1	4 8	79
09	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7675	2	123	9	Y	112	2	8		189
10	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	7832	2	128	9	Y	116	183	1	2 8	120
*11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7366	2	131	9	Y	119	181	1	3 8	55

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4394	2	143	9	Y	130	169	1	16 8	80
07	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6397	2	223	9	Y	203	179	1	16 8	88
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3893	2	165	9	Y	150	26	8		212
09	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4535	2	119	9	Y	108	179	1	11 8	130
10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	4910	2	116	9	Y	105	180	1	10 8	45
*11	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4742	2	143	9	Y	130	18	8		157

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

06	7890 X	6213	-0-	-1677	-0-	5961	2	252	9	Y	229	165	1	13 8	145
07	8153 X	6050	-0-	-2103	-0-	5773	2	277	9	Y	252	185	1	13 8	199
08	7471 X	5452	-0-	-2019	-0-	5180	2	272	9	Y	247	184	1	20 8	242
09	6960 X	6179	-0-	-781	-0-	5900	2	279	9	Y	254	360	1	7 8	129
10	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6688	2	256	9	Y	233	182	1	6 8	174
*11	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6460	2	293	9	Y	266	343	1	10 8	87

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

06	7950 X	6871	-0-	-1079	-0-	6739	2	132	9	N	120	8	8		204
07	8308 X	6854	-0-	-1454	-0-	6733	2	121	9	N	110	182	1	8 8	124
08	8432 X	7308	-0-	-1124	-0-	7214	2	94	9	N	85	12	8		197
09	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	8176	2	83	9	N	75	178	1	5 8	89
10	8432 X	8225	-0-	-207	-0-	8152	2	73	9	N	66	4	8		151
*11	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7037	2	80	9	N	73	7	8		217

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

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

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822

06	36315 X	36315	-0-	-0-	-0-	35189	2	1126	9	N	1024	885	1	58	8	183
07	36456 X	36456	-0-	-0-	-0-	35139	2	1317	9	N	1197	1243	1	58	8	79
08	18910 X	18910	-0-	-0-	-0-	18281	2	629	9	N	572	528	1	69	8	54
09	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	20960	2	638	9	N	580	527	1	5	8	102
10	14136 X	3254	-0-	-10882	-0-	3131	2	123	9	N	112	172	1	11	8	31
11	13680 X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	15	15	8			31

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

06	31774 X	31774	-0-	-0-	-0-	31240	2	534	9	N	485	355	1	41	8	180
07	31277 X	31277	-0-	-0-	-0-	30705	2	572	9	N	520	540	1	38	8	122
08	35595 X	35595	-0-	-0-	-0-	34935	2	660	9	N	600	541	1	52	8	129
09	39115 X	39115	-0-	-0-	-0-	38453	2	662	9	N	602	542	1	21	8	168
10	47057 X	47057	-0-	-0-	-0-	46244	2	813	9	N	739	728	1	21	8	158
*11	49448 X	49448	-0-	-0-	-0-	48572	2	876	9	N	796	728	1	59	8	167

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084 ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

06	DLQ G-10	2281	-0-	2281	2281	2281	2			Y	-0-					101
07	4658 X	2377	-0-	-2281	-0-	2377	2			Y	-0-					101
08	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					101
09	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2015	2	151	9	Y	137	183	1			55
10	2356 X	2042	-0-	-314	-0-	2042	2			Y	-0-					55
11	2280 X	1720	-0-	-560	-0-	1720	2			Y	-0-					55

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					156
09	2220 X	844	-0-	-1376	-0-	843	2	1	9	N	1					157
10	2294 X	1360	-0-	-934	-0-	1360	2			N	-0-	90	1			67
*11	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					67

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
ZYBACH		WELL #:		407	RRCID ->	246111	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14452	PERF.11815	- 14394			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ZYBACH		WELL #:		2011	RRCID ->	246555	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11451	- 13994
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYS		WELL #:		106	RRCID ->	252668	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	14310	PERF.12076	- 14092
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-		122
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		122
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		122
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	810	2	139	9	N	126	185 1 63
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-		63
*11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		63

ZYBACH		WELL #:		507H	RRCID ->	260661	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	12201	PERF.12180	- 15608
06	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4421	2	56	9	N	51	113
07	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5012	2	64	9	N	58	171
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	4957	2	85	9	N	77	248
09	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4389	2	102	9	N	93	183 1 158
10	4619 X	4537	-0-	-82	-0-	4393	2	144	9	N	131	94 1 195
11	4470 X	3988	-0-	-482	-0-	3931	2	57	9	N	52	188 1 59

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		LEE 5	WELL #:	5	RRCID ->	218307	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11855	- 13812
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

ZYBACH 15		WELL #:		2H	RRCID ->	253350	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.12208	- 16463
06	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	6992	2	160	9	N	145	192 1 296
07	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5515	2	178	9	N	162	190 1 268
08	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6073	2	91	9	N	83	351
09	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8127	2	239	9	N	217	377 1 191
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				N	NO RPT		191
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-				N	NO RPT		191

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2520 X	6285	-0-	3765	-591653	6220	2	65	9	N	59	176	1			136
07		1271 X	5596	-0-	4325	-587328	5546	2	50	9	N	45					181
08		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4754	2	22	9	N	20					201
09		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8203	2	103	9	N	94	189	1			106
10		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					106
11		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					106

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

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

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5970 X	5464	-0-	-506	-0-	5463	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		7006 X	6020	-0-	-986	-0-	6019	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		7347 X	6304	-0-	-1043	-0-	6302	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09		7110 X	6713	-0-	-397	-0-	6712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		7347 X	6790	-0-	-557	-0-	6789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		6090 X	5952	-0-	-138	-0-	5951	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

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

FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		11040 X	10955	-0-	-85	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
07		11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
08		11408 X	10629	-0-	-779	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
09		11040 X	10079	-0-	-961	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
10		11408 X	10115	-0-	-1293	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
11		10950 X	10137	-0-	-813	-0-	10137	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

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

WHEELER-PAN (HUNTON)			96782 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC			036587											
BRONCO CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 072549			COMPL. DATE 08/30/1978			TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		10200 X	7649	-0-	-2551	-0-	30 1	7613 2	N	5				159
07		6944 X	5623	-0-	-1321	-0-	6 9 31 1	5591 2	N	1				160
08		10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-			N	NO RPT				160
09		10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-			N	NO RPT				160
10		10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-			N	NO RPT				160
11		10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-			N	NO RPT				160

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847											
WILLIAMS, S. K. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 060938			COMPL. DATE 09/30/1974			TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699			

06		12720 X	12488	-0-	-232	-0-	12460 3	28 9	N	25				165
07		13051 X	12926	-0-	-125	-0-	12918 3	8 9	N	7				172
08		13051 X	12757	-0-	-294	-0-	12749 3	8 9	N	7	177	1		2
09		12570 X	12137	-0-	-433	-0-	12104 3	33 9	N	30				32
10		12927 X	12739	-0-	-188	-0-	12739 3		N	-0-				32
11		12510 X	12019	-0-	-491	-0-	11962 3	57 9	N	52				84

CITY OF SHAMROCK UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 061598			COMPL. DATE 04/02/1975			TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870			

06		7380 X	7269	-0-	-111	-0-	7247 3	22 9	N	20				202
07		7626 X	6839	-0-	-787	-0-	6831 3	8 9	N	7				209
08		7626 X	6951	-0-	-675	-0-	6950 3	1 9	N	1				210
09		7260 X	6766	-0-	-494	-0-	6759 3	7 9	N	6	188	1		28
10		7502 X	6958	-0-	-544	-0-	6958 3		N	-0-				28
11		7260 X	6429	-0-	-831	-0-	6429 3		N	-0-				28

WARREN, G. C. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 065255			COMPL. DATE 10/24/1975			TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766			

06		8790 X	8427	-0-	-363	-0-	8409 3	18 9	N	16				181
07		8649 X	6410	-0-	-2239	-0-	6401 3	9 9	N	8				189
08		8649 X	5779	-0-	-2870	-0-	5775 3	4 9	N	4				193
09		8430 X	2187	-0-	-6243	-0-	2180 3	7 9	N	6				199
10		8711 X	3690	-0-	-5021	-0-	3690 3		N	-0-				199
11		8430 X	6942	-0-	-1488	-0-	6942 3		N	-0-				199

BEENE, D.O. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 066090			COMPL. DATE 01/23/1976			TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395			

06		4230 X	3965	-0-	-265	-0-	3964 3	1 9	N	1				193
07		4371 X	4062	-0-	-309	-0-	4062 3		N	-0-				193
08		4371 X	4032	-0-	-339	-0-	4028 3	4 9	N	4				197
09		4110 X	3946	-0-	-164	-0-	3921 3	25 9	N	23				220
10		4092 X	4027	-0-	-65	-0-	4027 3		N	-0-				220
11		3960 X	3805	-0-	-155	-0-	3797 3	8 9	N	7				227

SANDERS UNA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 066182			COMPL. DATE 11/14/1975			TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042			

06		2700 N	2635	-0-	-65	-0-	2625 3	10 9	N	9	172	1		26
07		2697 N	2631	-0-	-66	-0-	2628 3	3 9	N	3				29
08		2945 N	2576	-0-	-369	-0-	2569 3	7 9	N	6				35
09		2640 N	2557	-0-	-83	-0-	2531 3	26 9	N	24				59
10		2635 N	2538	-0-	-97	-0-	2538 3		N	-0-				59
11		2490 N	2425	-0-	-65	-0-	2425 3		N	-0-				59

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//		96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
LAYCOCK, C. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067596	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14616 - 14647	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		10350 X	10281	-0-	-69	-0-	10227 3	54 9	N	49	162 1	129
07		10633 X	10459	-0-	-174	-0-	10448 3	11 9	N	10		139
08		10633 X	7771	-0-	-2862	-0-	7771 3		N	-0-		139
09		11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	11607 3	189 9	N	172		311
10		10633 X	10539	-0-	-94	-0-	10539 3		N	-0-		311
11		10290 X	9421	-0-	-869	-0-	9421 3		N	-0-		311

RENEAU, JAMES SEED CO.				701747								
FOSTER, G. I.		WELL #:		1	RRCID ->	069332	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	14712	PERF.14260 - 14275	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395								
DAVIS, PYLE		WELL #:		1	RRCID ->	064581	COMPL. DATE	12/12/1975	TOTAL DEPTH	15008	PERF.14470 - 14496	
06		4770 X	3858	-0-	-912	-0-	540 1	3299 2	N	17		164
07		4929 X	3165	-0-	-1764	-0-	19 9		N	-0-		-0-
08		4929 X	3103	-0-	-1826	-0-	3165 2		N	-0-		-0-
09		4770 X	3934	-0-	-836	-0-	3103 2		N	-0-		-0-
10		4402 X	4052	-0-	-350	-0-	3934 2		N	-0-		-0-
11		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	4052 2		N	NO RPT		-0-

SPINDLETOP DRILLING CO.				809924								
WEISE 28		WELL #:		1	RRCID ->	170079	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	15626	PERF.14890 - 14912	
06		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2		N	-0-		3
07		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		N	-0-		3
08		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	75 1	3449 2	N	-0-		3
09		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2		N	-0-		3
10		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2		N	-0-		3
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT		3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)				96782 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
JACO -A-		WELL #:		1	RRCID ->	079305	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14413 - 14441	
06		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 3		N	-0-		-0-
07		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362 3		N	-0-		-0-
08		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201 3		N	-0-		-0-
09		5010 X	4924	-0-	-86	-0-	4924 3		N	-0-		-0-
10		5332 X	5095	-0-	-237	-0-	5095 3		N	-0-		-0-
11		5160 X	3928	-0-	-1232	-0-	45 1	3883 3	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MOORE		WELL #:		1A	RRCID ->	081947	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	14693	PERF.14360 - 14382	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHEELER, N. (MORROW)			96784 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
METHODIST HOME 2			WELL #: 4		RRCID -> 248149		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2			WELL #: 3		RRCID -> 249733		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782			
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			28
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	484 2	22 9	N	20			48
08	1488 X	93	-0-	-1395	-0-	82 2	11 9	N	10			58
09	1440 X	184	-0-	-1256	-0-	182 2	2 9	N	2			60
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			60
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			60

METHODIST HOME 2			WELL #: 2		RRCID -> 250038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248			
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			83
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	368 2	18 9	N	16			99
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	821 2	18 9	N	16			115
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	495 2	11 9	N	10			125
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

CHILDRENS HOME 2			WELL #: 1		RRCID -> 251620		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

MOORE 10			WELL #: 1		RRCID -> 254792		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRENS HOME 2			WELL #: 3		RRCID -> 269255		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC REYNOLDS			96785 300 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
			WELL #: 5025H		RRCID -> 256456		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					37
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					37
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					37
09	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					37
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					37
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					37

ELMORE			WELL #: 1023H		RRCID -> 257843		COMPL. DATE 01/06/2010			TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726						
06	10020 X	8921	-0-	-1099	-0-	750	1	7972	2	N	181	178	1			188
07	10199 X	9013	-0-	-1186	-0-	199	9	8126	2	N	102	184	1			106
08	10199 X	9040	-0-	-1159	-0-	112	9	8090	2	N	159	175	1			90
09	9870 X	8650	-0-	-1220	-0-	775	1	7746	2	N	140					230
10	9517 X	9052	-0-	-465	-0-	175	9	8124	2	N	139	187	1			182
11	8910 X	914	-0-	-7996	-0-	750	1	164	9	N	149					331

LANCASTER			WELL #: 2058H		RRCID -> 259702		COMPL. DATE 02/20/2011			TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149						
06	5010 X	4496	-0-	-514	-0-	332	1	4095	2	Y	63	179	1			88
07	5177 X	1661	-0-	-3516	-0-	69	9	1265	2	Y	77					165
08	5177 X	1665	-0-	-3512	-0-	311	1	1218	2	Y	66	175	1			56
09	5010 X	4025	-0-	-985	-0-	85	9	3646	2	Y	63	2	8			117
10	5177 X	4695	-0-	-482	-0-	374	1	4244	2	Y	65	1	8			181
*11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	73	9	4157	2	Y	71	51	1			201

ELMORE			WELL #: 1024H		RRCID -> 259910		COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487						
06	6300 X	5938	-0-	-362	-0-	750	1	4976	2	N	193	371	1			47
07	6510 X	5922	-0-	-588	-0-	212	9	4960	2	N	170	184	1			33
08	6510 X	5880	-0-	-630	-0-	775	1	4877	2	N	207					240
09	6300 X	5602	-0-	-698	-0-	187	9	4653	2	N	181	356	1			65
10	6417 X	5693	-0-	-724	-0-	750	1	4707	2	N	192					257
11	5940 X	961	-0-	-4979	-0-	199	9	211	9	N	192	350	1			99

REYNOLDS			WELL #: 6025H		RRCID -> 260008		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311						
06	5400 X	5396	-0-	-4	-0-	5181	2	215	9	N	195	185	1			109
07	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	12332	2	171	9	N	155	184	1			80
08	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	11600	2	185	9	N	168	193	1			55
09	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	9956	2	169	9	N	154	179	1			30
10	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	9896	2	174	9	N	158					188
*11	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	8887	2	122	9	N	111	165	1			134

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC DUKES			//CONT.// 96785 300 //CONT.// 073056 WELL #: 1008H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707													
06	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	46 1	4343 2	Y	56	181 1			68
07	4557 X	1163	-0-	-3394	-0-	62 9	1064 2	Y	55				123
08	4557 X	1149	-0-	-3408	-0-	38 1	1052 2	Y	54				177
09	4410 X	4363	-0-	-47	-0-	59 9	4270 2	Y	50	179 1	1 8		47
10	4557 X	4150	-0-	-407	-0-	38 1	4038 2	Y	61	1 8			107
11	4410 X	4096	-0-	-314	-0-	45 1	3987 2	Y	44				151

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957													
06	3180 X	2056	-0-	-1124	-0-	660 1	1274 2	Y	111	172 1			84
07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	122 9	2703 2	Y	50				134
08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	55 9	3147 2	Y	55				189
09	2400 X	1573	-0-	-827	-0-	676 1	841 2	Y	84	178 1	1 8		94
10	3286 X	903	-0-	-2383	-0-	61 9	180 2	Y	29	1 8			122
11	3180 X	1571	-0-	-1609	-0-	640 1	663 2	Y	86				208

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048													
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)			//CONT.//	96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
REYNOLDS '25'			WELL #:	1H	RRCID -> 270426	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	12486	- 16308
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6330 X	4676	-0-	-1654	-0-	30 1	4587 2	N	54	185 1	139
							59 9					
07		5890 X	4553	-0-	-1337	-0-	31 1	4456 2	N	60		199
							66 9					
08		5890 X	4623	-0-	-1267	-0-	31 1	4528 2	N	58		257
							64 9					
09		5340 X	4647	-0-	-693	-0-	30 1	4550 2	N	61	184 1	134
							67 9					
10		5208 X	5015	-0-	-193	-0-	31 1	4872 2	N	102		236
							112 9					
*11		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	30 1	4880 2	N	36	196 1	76
							40 9					
ELMORE '23'			WELL #:	1H	RRCID -> 270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.	12559	- 16694
06		7230 X	6177	-0-	-1053	-0-	30 1	6063 2	N	76		309
							84 9					
07		7471 X	6804	-0-	-667	-0-	31 1	6668 2	N	95	192 1	212
							105 9					
08		7471 X	6945	-0-	-526	-0-	31 1	6801 2	N	103		315
							113 9					
09		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	30 1	6665 2	N	110		425
							121 9					
10		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	31 1	6725 2	N	114	185 1	354
							125 9					
11		6720 X	6632	-0-	-88	-0-	30 1	6479 2	N	112	189 1	277
							123 9					
PRESIDIO PETROLEUM LLC			WELL #:	604	RRCID -> 241411	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	11189	- 13865
BLASDEL												
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		33
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		33
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		33
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		33
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		33
*11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-		33
ZYBACH			WELL #:	6011H	RRCID -> 256455	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	11671	PERF.	12097	- 16392
06	DLQ	G-10	6358	-0-	6358	6358	6164 2	194 9	Y	176	223 1	38
07		12847 X	6489	-0-	-6358	-0-	6320 2	169 9	Y	154	111 1	81
08		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6809 2	163 9	Y	148	113 1	116
09		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6810 2	212 9	Y	193	222 1	87
10		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6158 2	217 9	Y	197	221 1	63
*11		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	5852 2	211 9	Y	192	110 1	145
LUTHER WILLIS SL			WELL #:	209H	RRCID -> 256457	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11554	PERF.	11808	- 15987
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

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

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

06	4140 X	4118	-0-	-22	-0-	3944	2	174	9	N	158	186	1			154
07	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3915	2	144	9	N	131	185	1			100
08	5487 X	4318	-0-	-1169	-0-	4054	2	264	9	N	240	185	1			155
09	4680 X	3977	-0-	-703	-0-	3816	2	161	9	N	146	187	1			114
10	4278 X	4100	-0-	-178	-0-	3890	2	210	9	N	191	193	1			112
11	4110 X	3962	-0-	-148	-0-	3857	2	105	9	N	95					207

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

06	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4619	2	164	9	N	149	184	1			129
07	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4206	2	144	9	N	131	189	1			71
08	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3371	2	154	9	N	140	173	1			38
09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4713	2	224	9	N	204	186	1			56
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4337	2	180	9	N	164					220
11	1800 X	753	-0-	-1047	-0-	694	2	59	9	N	54	183	1			91

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

06	DLQ G-10	1034	-0-	1034	-0-	1005	2	29	9	Y	26					40
07	1576 X	542	-0-	-1034	-0-	542	2			Y	-0-	40	1			-0-
08	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
09	1200 X	403	-0-	-797	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
10	1054 X	396	-0-	-658	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	1020 X	195	-0-	-825	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3923	2	68	9	N	62					155
07	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4114	2	72	9	N	65					220
08	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4021	2	52	9	N	47	185	1			82
09	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4004	2	78	9	N	71					153
10	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4493	2	59	9	N	54					207
*11	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4291	2	39	9	N	35	192	1			50

BLASDEL 45 WELL #: 2045H RRCID -> 259678 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.14280 - 18273

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021 - WELL PLUGGED 4-1-2021

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

06	5070 X	4848	-0-	-222	-0-	4705	2	143	9	N	130	189	1			152
07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5045	2	123	9	N	112	190	1			74
08	5363 X	5232	-0-	-131	-0-	5070	2	162	9	N	147					221
09	4890 X	4326	-0-	-564	-0-	4238	2	88	9	N	80	182	1			119
10	5022 X	4651	-0-	-371	-0-	4548	2	103	9	N	94	50	1			163
11	4860 X	4536	-0-	-324	-0-	4422	2	114	9	N	104	127	1			140

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
BLASDEL 45		WELL #: 3045H		RRCID -> 261987		COMPL. DATE 08/18/2013			TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	5460 X	4671	-0-	-789	-0-	4472	2	199	9	N	181	192	1	127
07	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5041	2	231	9	N	210	191	1	146
08	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5249	2	283	9	N	257	185	1	218
09	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5031	2	228	9	N	207	192	1	233
10	5363 X	4972	-0-	-391	-0-	4709	2	263	9	N	239	374	1	98
*11	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	731	1	4081	2	N	322	295	1	125
						354	9							

LOTT 15		WELL #: 2015H		RRCID -> 262348		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989					
06	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4752	2	132	9	N	120	192	1	167
07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4526	2	134	9	N	122			289
08	5208 X	4716	-0-	-492	-0-	4559	2	157	9	N	143	183	1	249
09	5040 X	4172	-0-	-868	-0-	3975	2	197	9	N	179	368	1	60
10	5208 X	3917	-0-	-1291	-0-	3836	2	81	9	N	74			134
11	4890 X	3904	-0-	-986	-0-	3725	2	179	9	N	163	185	1	112

ELMORE		WELL #: 2023H		RRCID -> 262690		COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

LOTT		WELL #: 3016H		RRCID -> 262705		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424					
06	2010 X	1294	-0-	-716	-0-	1274	2	20	9	N	18			239
07	1426 X	1321	-0-	-105	-0-	1296	2	25	9	N	23	186	1	76
08	1705 X	1055	-0-	-650	-0-	23	1	1026	2	N	5			81
						6	9							
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	684	1	3607	2	N	101	47	1	135
						111	9							
10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	707	1	3562	2	N	89			224
						98	9							
*11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	684	1	3339	2	N	134	183	1	175
						147	9							

BLASDEL 45		WELL #: 4045H		RRCID -> 262883		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			89
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			89

LOTT		WELL #: 4016H		RRCID -> 263264		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862					
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2229	2	56	9	N	51			175
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1805	2	59	9	N	54			229
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1550	2	62	9	N	56	184	1	101
09	3000 N	4615	-0-	1615	1615	4502	2	113	9	N	103			204
10	3100 N	3501	-0-	401	2016	3396	2	105	9	N	95	184	1	115
*11	3000 N	4393	-0-	1393	3409	4266	2	127	9	N	115	125	1	105

 WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2685	2	135	9	N	123	187	1	95	
07		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2738	2	147	9	N	134			229	
08		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2772	2	142	9	N	129	184	1	174	
09		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2685	2	240	9	N	218	359	1	33	
10		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2839	2	129	9	N	117			150	
*11		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2689	2	185	9	N	168	196	1	122	

 ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

06	DLQ	G-10	4574	-0-	4574	4574	4457	2	117	9	Y	106			128
07		8280 X	3706	-0-	-4574	-0-	3476	2	230	9	Y	209	148	1	179
08		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3355	2	290	9	Y	264	374	1	79
09		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3084	2	218	9	Y	198	191	1	86
10		4712 X	3407	-0-	-1305	-0-	3154	2	253	9	Y	230	188	1	128
11		4560 X	3010	-0-	-1550	-0-	2805	2	205	9	Y	186	186	1	128

 PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

06		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4506	2	209	9	N	190	190	1	159
07		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6018	2	223	9	N	203	188	1	174
08		8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8236	2	297	9	N	270	186	1	258
09		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4572	2	242	9	N	220	382	1	96
10		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4098	2	173	9	N	157			253
11		3570 X	3461	-0-	-109	-0-	3252	2	209	9	N	190	184	1	259

 LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	5939	2	99	9	N	90	192	1	185
07		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5642	2	87	9	N	79	182	1	82
08		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4983	2	114	9	N	104			186
09		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5011	2	92	9	N	84	186	1	84
10		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4278	2	74	9	N	67			151
*11		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4911	2	69	9	N	63			214

 LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8117	2	164	9	N	149			259
07		8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	8522	2	161	9	N	146	192	1	213
08		11036 X	8285	-0-	-2751	-0-	8109	2	176	9	N	160	197	1	176
09		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10242	2	169	9	N	154	185	1	145
10		11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11056	2	174	9	N	158			303
*11		10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	10378	2	201	9	N	183	194	1	292

 LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BLASDEL		WELL #:		504H	RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.12285 - 17148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
06		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5346 2	167 9	N	152	191 1	141
07		5053 X	5014	-0-	-39	-0-	4881 2	133 9	N	121		262
08		6851 X	5046	-0-	-1805	-0-	4888 2	158 9	N	144	190 1	216
09		6630 X	4993	-0-	-1637	-0-	4843 2	150 9	N	136	185 1	167
10		6851 X	4872	-0-	-1979	-0-	4709 2	163 9	N	148	188 1	127
11		5520 X	4142	-0-	-1378	-0-	4023 2	119 9	N	108	181 1	54

BLASDEL 43		WELL #:		3043H	RRCID ->	265624	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL	DEPTH	11627	PERF.11630 - 15833
06		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5864 2	167 9	N	152	180 1	94
07		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	5887 2	165 9	N	150		244
08		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5825 2	191 9	N	174	194 1	224
09		2610 X	2537	-0-	-73	-0-	2375 2	162 9	N	147	187 1	184
10		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	148 1	4102 2	N	87	185 1	86
							96 9					
*11		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	665 1	3710 2	N	198	185 1	99
							218 9					

BLASDEL		WELL #:		704H	RRCID ->	265678	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL	DEPTH	11946	PERF.12140 - 15877
06		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3358 2	320 9	N	291	187 1	211
07		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3364 2	349 9	N	317	357 1	171
08		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2749 2	331 9	N	301	369 1	103
09		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3275 2	375 9	N	341	373 1	71
10		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3170 2	360 9	N	327	183 1	215
*11		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2681 2	349 9	N	317	375 1	157

LOTT		WELL #:		7016H	RRCID ->	265695	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL	DEPTH	17168	PERF.12490 - 16862
06	DLQ	G-10	6239	-0-	6239	6239	5968 2	271 9	Y	246	277 1	129
07		12880 X	6641	-0-	-6239	-0-	6365 2	276 9	Y	251	141 1	239
08		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6626 2	327 9	Y	297	273 1	263
09		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5618 2	257 9	Y	234	264 1	233
10		5859 X	5306	-0-	-553	-0-	5082 2	224 9	Y	204	282 1	155
11		5670 X	4497	-0-	-1173	-0-	4257 2	240 9	Y	218	137 1	236

ZYBACH		WELL #:		7011H	RRCID ->	265741	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL	DEPTH	11992	PERF.12250 - 16516
06	DLQ	G-10	11526	-0-	11526	11526	11387 2	139 9	Y	126	159 1	27
07		22903 X	11377	-0-	-11526	-0-	11256 2	121 9	Y	110	79 1	58
08		10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	10731 2	112 9	Y	102	80 1	80
09		12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	11899 2	152 9	Y	138	156 1	62
10		12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	11879 2	155 9	Y	141	158 1	45
11		11520 X	11408	-0-	-112	-0-	11256 2	152 9	Y	138	79 1	104

GOAD		WELL #:		0259H	RRCID ->	265819	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL	DEPTH	11124	PERF.11210 - 15826
06		4380 X	4250	-0-	-130	-0-	4139 2	111 9	N	101		190
07		4371 X	4010	-0-	-361	-0-	3866 2	144 9	N	131	181 1	140
08		4402 X	4000	-0-	-402	-0-	3881 2	119 9	N	108	171 1	77
09		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4328 2	138 9	N	125		202
10		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4325 2	88 9	N	80	177 1	105
*11		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4167 2	155 9	N	141	189 1	57

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
AUSTIN		WELL #: 0355H		RRCID -> 265891		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
07	22	X	22	-0-	-0-	22	2	N	-0-		54
08	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
09	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
10	63	X	63	-0-	-0-	63	2	N	-0-		54
11	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

LANCASTER		WELL #: 0102H		RRCID -> 266076		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978			
06	2700	X	2097	-0-	-603	2097	2	N	-0-		142
07	2666	X	2207	-0-	-459	2207	2	N	-0-		142
08	2449	X	2215	-0-	-234	2215	2	N	-0-		142
09	2340	X	2213	-0-	-127	2213	2	N	-0-		142
10	2418	X	1921	-0-	-497	1921	2	N	-0-		142
*11	2671	X	2671	-0-	-0-	2671	2	N	-0-		142

SWEETWATER		WELL #: 3038H		RRCID -> 270589		COMPL. DATE 04/29/2013		TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693			
06	2790	X	2303	-0-	-487	1930	2	373 9	N	339 562 1	104
07	2201	X	2157	-0-	-44	1805	2	352 9	N	320 190 1	234
08	3441	X	3441	-0-	-0-	3044	2	397 9	N	361 378 1	217
09	4325	X	4325	-0-	-0-	3997	2	328 9	N	298 373 1	142
10	2841	X	2841	-0-	-0-	2551	2	290 9	N	264 190 1	216
*11	3490	X	3490	-0-	-0-	3119	2	371 9	N	337 359 1	194

SWEETWATER		WELL #: 238H		RRCID -> 270683		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262			
06	4514	X	4514	-0-	-0-	4205	2	309 9	N	281 192 1	256
07	4539	X	4539	-0-	-0-	4306	2	233 9	N	212 184 1	284
08	5363	X	3338	-0-	-2025	3092	2	246 9	N	224 348 1	160
09	5670	X	4066	-0-	-1604	3723	2	343 9	N	312 190 1	282
10	5859	X	2851	-0-	-3008	2600	2	251 9	N	228 185 1	325
11	4500	X	2966	-0-	-1534	2751	2	215 9	N	195 190 1	330

PYLE SL		WELL #: 4009H		RRCID -> 275625		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178			
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLASDEL		WELL #: 2043H		RRCID -> 275934		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295			
06	5201	X	5201	-0-	-0-	1044	1	3961 2	N	178 192 1	102
						196	9				
07	5310	X	5310	-0-	-0-	1079	1	4044 2	N	170 188 1	84
						187	9				
08	5375	X	5375	-0-	-0-	1079	1	4054 2	N	220 178 1	126
						242	9				
09	5583	X	5583	-0-	-0-	1044	1	4353 2	N	169 186 1	109
						186	9				
10	5257	X	5257	-0-	-0-	1032	1	4086 2	N	126 189 1	46
						139	9				
*11	4641	X	4641	-0-	-0-	1044	1	3351 2	N	224 191 1	79
						246	9				

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC PYLE		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
		WELL #: 4008SL		RRCID -> 276336		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 11685		PERF.11725		- 16127		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	5894	-0-	2894	9285	5732	2	162	9	N	147			230
07	3100 N	1154	-0-	-1946	7339	979	2	175	9	N	159	178	1	211
08	3100 N	6545	-0-	3445	10784	760	1	5639	2	N	133			344
09	15678 X	4894	-0-	-10784	-0-	146	9	760	1	N	128			472
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	141	9	785	1	N	128	377	1	223
*11	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	141	9	751	1	N	112			335
						123	9							

BLASDEL		WELL #: 804H		RRCID -> 276394		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11641		PERF.13148		- 17952		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5490 X	4914	-0-	-576	-0-	4792	2	122	9	N	111			301
07	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5040	2	58	9	N	53	190	1	164
08	5859 X	5245	-0-	-614	-0-	5136	2	109	9	N	99			263
09	5670 X	4463	-0-	-1207	-0-	4343	2	120	9	N	109	182	1	190
10	5859 X	4759	-0-	-1100	-0-	4637	2	122	9	N	111			301
*11	4920 X	4566	-0-	-354	-0-	4485	2	81	9	N	74	182	1	193

BLASDEL		WELL #: 904H		RRCID -> 279131		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 11915		PERF.13100		- 17820		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

AUSTIN		WELL #: 5501H		RRCID -> 285481		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11626		- 15803		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9870 X	8947	-0-	-923	-0-	8298	2	649	9	N	590	551	1	272
07	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	8211	2	508	9	N	462	381	1	353
08	10323 X	8087	-0-	-2236	-0-	7531	2	556	9	N	505	566	1	292
09	9360 X	8122	-0-	-1238	-0-	7607	2	515	9	N	468	385	1	375
10	9641 X	7859	-0-	-1782	-0-	7377	2	482	9	N	438	554	1	259
11	8940 X	6953	-0-	-1987	-0-	6414	2	539	9	N	490	361	1	388

AUSTIN		WELL #: 5502H		RRCID -> 285518		COMPL. DATE 07/28/2018		TOTAL DEPTH 10937		PERF.11123		- 15461		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	2113	-0-	-767	-0-	1581	2	532	9	N	484	560	1	359
07	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	1773	2	495	9	N	450	370	1	439
08	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2147	2	552	9	N	502	544	1	397
09	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	1972	2	487	9	N	443	547	1	293
10	2294 X	2003	-0-	-291	-0-	1548	2	455	9	N	414	373	1	334
11	2100 X	1550	-0-	-550	-0-	1046	2	504	9	N	458	361	1	431

UNBRIDLED RESOURCES, LLC THURMAN HORN		875461 WELL #: 402H		RRCID -> 256486		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 11457		PERF.11440		- 15643		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7317	2	89	9	N	81			254
07	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7165	2	56	9	N	51	188	1	117
08	6727 X	5169	-0-	-1558	-0-	5062	2	107	9	N	97			214
09	6510 X		-0-	-6510	-0-					N	5			219
10	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			219
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			219

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
ZYBACH		WELL #: 2010H		RRCID -> 257675		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3870 X	3544	-0-	-326	-0-	3490 2	54 9	N	49	166 1	183
07	3875 X	3544	-0-	-331	-0-	3472 2	72 9	N	65		248
08	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4398 2	117 9	N	106	181 1	173
09	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4316 2	97 9	N	88		261
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N	NO RPT		261
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT		261

THURMAN HORN		WELL #: 403H		RRCID -> 257787		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638			
06	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4144 2	91 9	N	83		231
07	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4244 2	53 9	N	48		279
08	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4578 2	102 9	N	93		372
09	3690 X	3079	-0-	-611	-0-	3055 2	24 9	N	22		394
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT		394
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT		394

TA GREENHOUSE		WELL #: 2H		RRCID -> 257915		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875			
06	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6179 2	218 9	N	198	363 1	72
07	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5877 2	139 9	N	126		198
08	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	6987 2	193 9	N	175	177 1	196
09	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6650 2	158 9	N	144		340
10	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		340
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		340

TA GREENHOUSE		WELL #: 3H		RRCID -> 262649		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945			
06	7620 X	7165	-0-	-455	-0-	6958 2	207 9	N	188	191 1	183
07	8587 X	7216	-0-	-1371	-0-	7036 2	180 9	N	164	191 1	156
08	8587 X	7952	-0-	-635	-0-	7690 2	262 9	N	238	191 1	203
09	8430 X	3046	-0-	-5384	-0-	2941 2	105 9	N	95	189 1	109
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			N	NO RPT		109
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-			N	NO RPT		109

ZYBACH		WELL #: 4010H		RRCID -> 262748		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148			
06	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1101 2	25 9	N	23		272
07	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1140 2	42 9	N	38		310
08	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5339 2	196 9	N	178	183 1	305
09	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4220 2	151 9	N	137	192 1	250
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT		250
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		250

ZYBACH		WELL #: 3010H		RRCID -> 262749		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898			
06	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8288 2	191 9	N	174	182 1	243
07	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	8148 2	167 9	N	152	187 1	208
08	7936 X	4457	-0-	-3479	-0-	4374 2	83 9	N	75		283
09	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5722 2	119 9	N	108	189 1	202
10	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-			N	NO RPT		202
11	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-			N	NO RPT		202

LEE 42 WEL		WELL #: 1H		RRCID -> 264378		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958			
06	2460 X	11	-0-	-2449	-0-	8 2	3 9	N	3		183
07	2139 X	86	-0-	-2053	-0-	86 2		N	-0-		183
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	2		185
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	61	192 1	54
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		54
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		54

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC EDWARDS		//CONT.// //CONT.//	96785 300 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738																
06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1624	2	183	9	N	166					667
07	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2087	2	141	9	N	128	183	1			612
08	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2589	2	190	9	N	173	206	1			579
09	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4095	2	143	9	N	130	165	1			544
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					544
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					544

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103																
06	8340 X	6764	-0-	-1576	-0-	6692	2	72	9	N	65					396
07	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5516	2	46	9	N	42	185	1			253
08	5921 X	5874	-0-	-47	-0-	5694	2	180	9	N	164					417
09	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	7792	2	223	9	N	203	188	1			432
10	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					432
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					432

THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883																
06	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1555	2	157	9	N	143	192	1			516
07	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4615	2	150	9	N	136	199	1			453
08	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6509	2	229	9	N	208	189	1			472
09	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	5873	2	211	9	N	192	185	1			479
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					479
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					479

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852																
06	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	5821	2	205	9	N	186					730
07	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5823	2	169	9	N	154	194	1			690
08	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5703	2	139	9	N	126	388	1			428
09	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5234	2	329	9	N	299					727
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					727
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					727

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831																
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					379
07	1209 X	18	-0-	-1191	-0-	18	2			N	-0-					379
08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					379
09	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					379
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177																
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8 X	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, NE. (MORROW)		96785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
YOUNG -B-		WELL #: 1032		RRCID -> 092599		COMPL. DATE 07/04/1980		TOTAL DEPTH 19760		PERF.15730 - 17580	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	Y	-0-			20
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	Y	-0-			20
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	Y	-0-			20
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	Y	-0-			20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20

WHITEY (MORROW, MIDDLE)		97039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
WHEELER ENERGY, LLC		914192									
MASON, BYRON		WELL #: 1085R		RRCID -> 247020		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9044 - 9058	
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			94
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	N	-0-			94
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 2	N	-0-			94
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			94
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2	N	-0-			94
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			94

WILEY (TONKAWA)		97387 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
CHI OPERATING, INC.		148123									
PAINE		WELL #: 1085R		RRCID -> 247816		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 6300 - 6327	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			218
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			218
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			218
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			218
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017											

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE)		97585 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
MINDA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 084011		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 6769 - 6780	
06	870 N	819	-0-	-51	-0-	819 2	N	-0-			-0-
07	930 N	860	-0-	-70	-0-	860 2	N	-0-			-0-
08	930 N	870	-0-	-60	-0-	870 2	N	-0-			-0-
09	810 N	480	-0-	-330	-0-	480 2	N	-0-			-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-			-0-
*11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-			-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		97729 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
DALF ENERGY LLC		197641									
BRAINARD, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 070072		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7779 - 7781	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78

BRAINARD, BUD		97729 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
		WELL #: 2040		RRCID -> 073131		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 7838 - 7842	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		97729 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS				
DALF ENERGY LLC		//CONT.//		197641							
BRAINARD, BUD		WELL #:		5174	RRCID ->	074407	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7873 - 7877
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD				614521	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD				
BRAINARD		WELL #:		107	RRCID ->	098505	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7810 - 8304
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
WINTER (MORROW UPPER)				98128 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	124519	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	8396	PERF. 7563 - 7577
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
WITT PERRYTON (MORROW UPPER)				98299 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	206712	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7831 - 7838
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
WOLF CREEK (LOWER MORROW)				98387 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	154983	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8812 - 8824
06	2910 N	2490	-0-	-420	-0-	2490 3		N	-0-		82
07	2697 N	2568	-0-	-129	-0-	2568 3		N	-0-		82
08	2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2455 3		N	-0-		82
09	2490 N	2428	-0-	-62	-0-	2428 3		N	-0-		82
10	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3		N	-0-		82
*11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3		N	-0-		82

WOLF CREEK (ST LOUIS)		98387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
LINA -C-		WELL #:	4	RRCID ->	152874	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9925 - 9988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

ZEMKO (MORROW)		99770 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
HARRIS "M"		WELL #:	1	RRCID ->	275965	COMPL. DATE	06/28/1983	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	6938 - 6956
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
ZYBACH		WELL #:	1010	RRCID ->	104342	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	15486	PERF.	15006 - 15013
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2				84
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2				84
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2				84
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					84
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					84
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					84

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
ZYBACH, E. A.		WELL #:		1011		RRCID ->		080737		COMPL. DATE 02/07/1979	
										TOTAL DEPTH 15600	
										PERF.14720 - 14750	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-